
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

 GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

 GAS DISPOSITION CODES

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

 CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

 RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #:		2		RRCID -> 250167							
TAYLOR						COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668							
								PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
COPELAND RANCH A				WELL #:		31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH		2652		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BRAZOS OPERATING LLC				100639													
EDWARDS, JACK				WELL #:		1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2672 PERF. 1473 - 1478	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MCWHORTER		WELL #:		4	RRCID -> 280650	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH	4330	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWHORTER		WELL #:		5	RRCID -> 282787	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 284621	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2890 - 2906	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		WELL #:		1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
101																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

REDWOOD OPERATING, INC. CUESTA-VOSS				697137 WELL #:	1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223								
DAVIDSON -40-					WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492												
BARNHILL		WELL #:		1		RRCID -> 263699		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16260		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XSTAR RESOURCES LLC										945934													
BARRON										WELL #:		8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/23/2023													
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)					00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROWN		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.					828317							
DAVIS, A.E.					WELL #:	8	RRCID -> 109742	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF. 1234 -	1240
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

01	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

01	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS)				00285 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
SHAIDA, JOHN H.				768650		WELL #:		RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3421 - 3427		
GRIFFIN, J.M.																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13	2	N	-0-					73
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-		1 1	23	2	N	-0-					73
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13	2	N	-0-					73
06	14 #	11	-0-	-3	-0-		1 1	10	2	N	-0-					73
07	31 #	29	-0-	-2	-0-		2 1	27	2	N	-0-					73
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	0	13	-0-	13	13		1 1	12	2	N	-0-					73
10	0	10	-0-	10	23		1 1	9	2	N	-0-					73
11	0	10	-0-	10	33		1 1	9	2	N	-0-					73
12	31 #	NO RPT	-0-	-10	2					N	NO RPT					73
TOTAL GAS PROD:			125	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GRIFFIN, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 112593	COMPL.	DATE 06/03/1986	TOTAL	DEPTH	3585	PERF.	3342	-	3427
01	403 #	186	-0-	-217	-0-	11	1	175	2	N	-0-				37
02	364 #	122	-0-	-242	-0-	7	1	115	2	N	-0-				37
03	403 #	189	-0-	-214	-0-	11	1	178	2	N	-0-				37
04	390 #	339	-0-	-51	-0-	19	1	320	2	N	-0-				37
05	403 #	283	-0-	-120	-0-	16	1	267	2	N	-0-				37
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-				37
07	341 #	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	2	N	-0-				37
08	341 #	269	-0-	-72	-0-	15	1	254	2	N	-0-				37
09	0	276	-0-	276	276	16	1	260	2	N	-0-				37
10	0	200	-0-	200	476	11	1	189	2	N	-0-				37
11	0	165	-0-	165	641	9	1	156	2	N	-0-				37
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	362					N	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:				2,569	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
ROBERTSON CSL				WELL #:	9 L	RRCID -> 093854	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3476	-	3483						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 #	456	-0-	-536	-0-	38	1	418	3	N	-0-			-0-
02	868 #	465	-0-	-403	-0-	36	1	429	3	N	-0-			-0-
03	868 #	587	-0-	-281	-0-	39	1	548	3	N	-0-			-0-
04	840 #	619	-0-	-221	-0-	40	1	579	3	N	-0-			-0-
05	837 #	656	-0-	-181	-0-	38	1	618	3	N	-0-			-0-
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-			-0-
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	N	-0-			-0-
08	660 R	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	N	-0-			-0-
09	660 #	651	-0-	-9	-0-	52	1	599	3	N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594	-0-	53	1	541	3	N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	-0-	57	1	504	3	N	-0-			-0-
12	0	606	-0-	606	-0-	57	1	549	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

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

ABERNATHY (4000)				00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
BACON ENERGY				042398																	
TURNER				WELL #:		1		RRCID -> 161552		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3992 - 4002							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RWK OPERATING LLC				714311											
WHARTON				WELL #:		2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4028 - 4036	
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	0		65	-0-		65	65	65	2		N	-0-			-0-
10	162	N	97	-0-	-65	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	0		90	-0-		90	90	90	2		N	-0-			-0-
12	0		77	-0-		77	167	77	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				970		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
JONES				WELL #:		1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
 JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 MCCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BYRNE OIL COMPANY		119795												
DUFFER B		WELL #:		1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3427 - 3437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	298	298	2			N	-0-			-0-
11	0	283	-0-	283	581	283	2			N	-0-			-0-
12	0	282	-0-	282	863	282	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADVANCE (CADD)				00799 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
MORRISON "X"				WELL #:	1	RRCID -> 103927	COMPL. DATE 12/10/1982	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4044 - 4070
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AKIN (CADD0)				00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WHALEN-WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 017290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3188 -	3115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PARTECH INVESTMENTS LLC				642685												
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, G. R.				WELL #:	2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 3114 - 3147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DAVIS, G. R.				WELL #:	4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
PARKER ENERGY COMPANY		640154							
HART, C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3	N	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
TRUST OIL CO.		872124							
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855	
								PERF. 2771 - 2794	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALBANY (CADD0)		01125 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.		881442							
CASEY "33-R"		WELL #:		RRCID -> 190297		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 4995	
								PERF. 4394 - 4410	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2019							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		01125 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.		881442							
NEWELL "58" UNIT		WELL #:		RRCID -> 162881		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 4817	
								PERF. 4718 - 4738	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2019							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALBANY (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
CASEY "32" WELL #: RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2019

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

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
VALDEZ WELL #: RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

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

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

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

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

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

ALED0, SOUTH (ATOKA)			//CONT.//		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC					072504												
MCFARLAND-DIXON			WELL #:		2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH		6029 PERF. 5813 - 5880				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 N		1233	-0-	-7	-0-		1233	2				Y	-0-			-0-
02	1178 N		1178	-0-	-0-	-0-		1178	2				Y	-0-			-0-
03	1322 N		1322	-0-	-0-	-0-		1322	2				Y	-0-			-0-
04	1200 N		1157	-0-	-43	-0-		1157	2				Y	-0-			-0-
05	1240 N		1152	-0-	-88	-0-		1152	2				Y	-0-			-0-
06	1260 N		1097	-0-	-163	-0-		1097	2				Y	-0-			-0-
07	1209 N		1165	-0-	-44	-0-		1165	2				Y	-0-			-0-
08	1125 N		1125	-0-	-0-	-0-		1125	2				Y	-0-			-0-
09	0		3290	-0-	3290	3290		3290	2				Y	-0-			-0-
10	0		2717	-0-	2717	6007		2717	2				Y	-0-			-0-
11	0		1908	-0-	1908	7915		1908	2				Y	-0-			-0-
12	0		2509	-0-	2509	10424		2509	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,853		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALED0, S (MARBLE FALLS)				01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
CLEMENS				WELL #:	1	T	RRCID	-> 091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6135 -	6163
01	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1		1	1	2	N	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1		2	1	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALED0, SE. (1200 STRAWN)				01404 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
RILEY, LANHAM				712148							
RILEY, LANHAM				WELL #:	1	RRCID -> 139351	COMPL. DATE 01/25/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 DP2, LLC 227762
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFRED-DONNELL (CADD0) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335

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

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

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

ALLEN (STRAWN) 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ALLEN (STRAWN) //CONT.// 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022

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

 ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031
 01 5084 # 4335 -0- -749 -0- 3749 2 586 9 N 533 336 1 318
 02 4788 3784 -0- -1004 -0- 3382 2 402 9 N 365 434 1 249
 03 5301 4577 -0- -724 -0- 4152 2 425 9 N 386 331 1 304
 04 5130 4303 -0- -827 -0- 3826 2 477 9 N 434 354 1 384
 05 4401 R 4401 -0- -0- -0- 3938 2 463 9 N 421 523 1 282
 06 4440 # 4134 -0- -306 -0- 3671 2 463 9 N 421 539 1 164
 07 4588 # 4238 -0- -350 -0- 3737 2 501 9 N 455 351 1 268
 08 4588 # 3937 -0- -651 -0- 3523 2 414 9 N 376 502 1 142
 09 0 3735 -0- 3735 3735 3280 2 455 9 N 414 345 1 211
 10 0 3806 -0- 3806 7541 3323 2 483 9 N 439 509 1 141
 11 0 2512 -0- 2512 10053 2174 2 338 9 N 307 330 1 118
 12 0 2820 -0- 2820 12873 2404 2 416 9 N 378 358 1 138

TOTAL GAS PROD: 46,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,929

 ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460
 01 219 N 219 -0- -0- -0- 219 2 N -0- 38
 02 153 N 153 -0- -0- -0- 153 2 N -0- 38
 03 192 N 192 -0- -0- -0- 192 2 N -0- 38
 04 172 N 172 -0- -0- -0- 172 2 N -0- 38
 05 591 N 591 -0- -0- -0- 591 2 N -0- 38
 06 144 N 144 -0- -0- -0- 144 2 N -0- 38
 07 223 N 223 -0- -0- -0- 223 2 N -0- 38
 08 156 N 156 -0- -0- -0- 156 2 N -0- 38
 09 0 253 -0- 253 253 253 2 N -0- 38
 10 0 270 -0- 270 523 270 2 N -0- 38
 11 0 402 -0- 402 925 402 2 N -0- 38
 12 0 261 -0- 261 1186 261 2 N -0- 38

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337
 01 438 N 438 -0- -0- -0- 438 2 N -0- 44
 02 366 N 366 -0- -0- -0- 366 2 N -0- 44
 03 438 N 438 -0- -0- -0- 438 2 N -0- 44
 04 65 N 65 -0- -0- -0- 65 2 N -0- 44
 05 216 N 216 -0- -0- -0- 216 2 N -0- 44
 06 53 N 53 -0- -0- -0- 53 2 N -0- 44
 07 151 N 151 -0- -0- -0- 151 2 N -0- 44
 08 266 N 266 -0- -0- -0- 266 2 N -0- 44
 09 0 135 -0- 135 135 135 2 N -0- 44
 10 0 417 -0- 417 552 417 2 N -0- 44
 11 0 504 -0- 504 1056 504 2 N -0- 44
 12 0 582 -0- 582 1638 582 2 N -0- 44

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			63
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			63
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			63
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			63
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			63
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			63
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			63
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			63
09	0	416	-0-	416	416	416	2		N	-0-			63
10	0	289	-0-	289	705	289	2		N	-0-			63
11	0	322	-0-	322	1027	322	2		N	-0-			63
12	0	471	-0-	471	1498	471	2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		3,458			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING 427405
 HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	338	198	2		N	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	523	185	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,553			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			-0-
11	0	199	-0-	199	339	199	2		N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	523	184	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,550			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					21
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					21
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					21
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					21
10	0	7	-0-	7	14	7	2			N	-0-					21
11	0	11	-0-	11	25	11	2			N	-0-					21
12	0	8	-0-	8	33	8	2			N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		91			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 FTC CONSULTING, LLC 288423
 NAIL "103" B WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

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

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)		03097 122	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC		518499								
NAIL "103"		WELL #: 2	RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANZAC (GARDNER)		03208 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857								
MORRIS -H-		WELL #: 45	RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490			
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2				-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2				-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				-0-
04	480 N	165	-0-	-315	-0-	165 2				-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2				-0-
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 2				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1 2				-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2				-0-
10	0	5	-0-	5	6	5 2				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6					-0-
12	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	5				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANZAC (MORRIS)		03208 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857								
DEM F A-2		WELL #: 2	RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2				-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2				-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2				-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2				-0-
09	0	525	-0-	525	525	525 2				-0-
10	0	854	-0-	854	1379	854 2				-0-
11	0	231	-0-	231	1610	231 2				-0-
12	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	1548				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834		1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014		
MILLER LITE "B"				WELL #:												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER DISCOVERY				WELL #:	5	RRCID -> 141755	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2056 - 2060
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 151784	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 2100	-	2106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586											
HANVEY-FEE				WELL #:		3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3356 - 3372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			12		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			12		
03	24 N	24	-0-	-0	-0-	24	2		N	-0-			12		
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			12		
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			12		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			12		
07	15 N	15	-0-	-0	-0-	15	2		N	-0-			12		
08	48 N	48	-0-	-0	-0-	48	2		N	-0-			12		
09	40 N	40	-0-	-0	-0-	40	2		N	-0-			12		
10	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			12		
11	0	23	-0-	23	58	23	2		N	-0-			12		
12	0	27	-0-	27	85	27	2		N	-0-			12		
TOTAL GAS PROD:		280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANVEY-FEE				WELL #:	4	RRCID ->	122334	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3397	-	3406
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	21	21	2	N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	34	13	2	N	-0-					-0-
12	0		20	-0-	20	54	20	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GEORGE FEE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4160 PERF.	3452 -	3466
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		105
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		105
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		105
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		105
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		105
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		105
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		105
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		105
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		105
10	0		143	-0-	143	-0-	143	2	N	-0-		105
11	0		149	-0-	149	-0-	149	2	N	-0-		105
12	0		101	-0-	101	-0-	393	2	N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:				1,100		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	78	32	3			N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	107	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			397	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	0		185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	356	171	3			N	-0-					-0-
11	0		136	-0-	136	492	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	492					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,946	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	3	22	9	N	20					146
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	141	3	23	9	N	21					167
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	201	3	24	9	N	22	175	1			14
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					34
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	N	14					48
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	185	3	17	9	N	15					63
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	3	14	9	N	13					76
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	194	3	15	9	N	14					90
09	0		203	-0-	203	203	185	3	18	9	N	16					106
10	0		207	-0-	207	410	171	3	36	9	N	33					139
11	0		165	-0-	165	575	136	3	29	9	N	26					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT					165
TOTAL GAS PROD:			2,181	TOTAL CONDENSATE PROD: 214													

ARLENE, N. (CONGL.)			03617 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD									
M & K OPERATING LLC			518499															
ELLIOTT "A"			WELL #:	RRCID -> 170001		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH		4400		PERF. 4036 - 4102						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
PLUGGED AND ABANDONED					05/04/2015													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)				03848 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796						
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 U	RRCID -> 056184	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWELL (LAKE SAND)				04321 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES				465526						
HUTCHINS				WELL #:	1	RRCID -> 135798	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3518 - 3538
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
GENTRY "23"		WELL #:		1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			18
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-			18
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			18
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-			18
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	8	2	1	9	N	1	19	1	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		483				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
		681468									
		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
WRIGHT, BESS L.		WELL #:		1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
10	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-	
11	0	24	-0-	24	49	24	2			N	-0-			-0-	
12	0	25	-0-	25	74	25	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORMATION RECOVERY LLC					276932									
SPENCE					WELL #:	1	RRCID -> 123246	COMPL. DATE 07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
ROBERTSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 084819	COMPL. DATE 07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802	-	2823		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					23
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					23
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					23
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					23
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					23
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					23
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					23
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23
09	0		28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					23
10	0		24	-0-	24	52	24	3			N	-0-					23
11	0		28	-0-	28	80	28	3			N	-0-					23
12	0		30	-0-	30	110	30	3			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			356	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810	-	2836
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-						35
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-						35
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-						35
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-						35
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-						35
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-						35
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-						35
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-						35
09	0	67	-0-	67	67	67	3	N	-0-						35
10	0	72	-0-	72	139	72	3	N	-0-						35
11	0	70	-0-	70	209	70	3	N	-0-						35
12	0	69	-0-	69	278	69	3	N	-0-						35
TOTAL GAS PROD:			799	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LESTER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 100398	COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 -	2825
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		16
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		16
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		16
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		16
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		16
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		16
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		16
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		16
09	0	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-		16
10	0	168	-0-	168	338	168	3	N	-0-		16
11	0	173	-0-	173	511	173	3	N	-0-		16
12	0	184	-0-	184	695	184	3	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			2,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190															
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2736		- 2795					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-					5	
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	3				N	-0-					5	
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3				N	-0-					5	
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					5	
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					5	
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					5	
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					5	
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					5	
09	0	49	-0-	49	-0-	49	49	3				N	-0-					5	
10	0	40	-0-	40	-0-	40	40	3				N	-0-					5	
11	0	23	-0-	23	-0-	23	23	3				N	-0-					5	
12	0	20	-0-	20	-0-	20	20	3				N	-0-					5	
TOTAL GAS PROD:			417					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID -> 100401	COMPL. DATE 04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 -	2763
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3	Y	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	47	23	3	Y	-0-		-0-
11	0	21	-0-	21	68	21	3	Y	-0-		-0-
12	0	21	-0-	21	89	21	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	3	RRCID -> 100402	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2698	-	2742
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	3	Y	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	141	70	3	Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	205	64	3	Y	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	267	62	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			852	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			21
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	92	3		Y	-0-			21
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			21
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			21
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			21
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		Y	-0-			21
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			21
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			21
09	0	102	-0-	102	102	102	3		Y	-0-			21
10	0	101	-0-	101	203	101	3		Y	-0-			21
11	0	92	-0-	92	295	92	3		Y	-0-			21
12	0	88	-0-	88	383	88	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			6
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3		Y	-0-			6
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			6
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			6
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			6
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			6
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			6
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			6
09	0	29	-0-	29	29	29	3		Y	-0-			6
10	0	29	-0-	29	58	29	3		Y	-0-			6
11	0	26	-0-	26	84	26	3		Y	-0-			6
12	0	27	-0-	27	111	27	3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			7
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		Y	-0-			7
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			7
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			7
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-			7
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			7
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			7
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			7
09	0	74	-0-	74	74	74	3		Y	-0-			7
10	0	75	-0-	75	149	75	3		Y	-0-			7
11	0	68	-0-	68	217	68	3		Y	-0-			7
12	0	69	-0-	69	286	69	3		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			21
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			21
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			21
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			21
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			21
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			21
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			21
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			21
09	0		67	-0-	67	67	67	3		N	-0-			21
10	0		73	-0-	73	140	73	3		N	-0-			21
11	0		81	-0-	81	221	81	3		N	-0-			21
12	0		90	-0-	90	311	90	3		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD:

971

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794

01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			17
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	178	3		Y	-0-			17
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			17
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-			17
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			17
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			17
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			17
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			17
09	0		211	-0-	211	211	211	3		Y	-0-			17
10	0		211	-0-	211	422	211	3		Y	-0-			17
11	0		203	-0-	203	625	203	3		Y	-0-			17
12	0		195	-0-	195	820	195	3		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD:

2,506

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			17
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			17
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			17
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			17
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			17
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			17
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			17
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			17
09	0	211	-0-	211	211	211	3		Y	-0-			17
10	0	210	-0-	210	421	210	3		Y	-0-			17
11	0	202	-0-	202	623	202	3		Y	-0-			17
12	0	194	-0-	194	817	194	3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LESTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 112352	COMPL. DATE 08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	2
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	2
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	2
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	2
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	2
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	2
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	2
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	2
09	0	139	-0-	139	139	139	3	N	-0-	2
10	0	138	-0-	138	277	138	3	N	-0-	2
11	0	142	-0-	142	419	142	3	N	-0-	2
12	0	150	-0-	150	569	150	3	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			1,878		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 112355	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	23
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	23
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	23
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	23
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	23
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	23
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	23
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	23
09	0	60	-0-	60	60	60	3	N	-0-	23
10	0	57	-0-	57	117	57	3	N	-0-	23
11	0	47	-0-	47	164	47	3	N	-0-	23
12	0	50	-0-	50	214	50	3	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			661		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			4
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			4
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			4
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			4
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			4
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			4
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			4
09	0	68	-0-	68	68	68	3		N	-0-			4
10	0	62	-0-	62	130	62	3		N	-0-			4
11	0	55	-0-	55	185	55	3		N	-0-			4
12	0	51	-0-	51	236	51	3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		768			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALMORE, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

01	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			10
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			10
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			10
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			10
05	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			10
06	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	3		N	-0-			10
07	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			10
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			10
09	0	379	-0-	379	379	379	3		N	-0-			10
10	0	183	-0-	183	562	183	3		N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	562				N	-0-			10
12	0	179	-0-	179	741	179	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		3,308			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			1
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3		Y	-0-			1
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			1
04	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-			1
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		Y	-0-			1
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			1
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			1
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			1
09	0	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			1
10	0	23	-0-	23	47	23	3		Y	-0-			1
11	0	21	-0-	21	68	21	3		Y	-0-			1
12	0	21	-0-	21	89	21	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		208			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			5
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	3		Y	-0-			5
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			5
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			5
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			5
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			5
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			5
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			5
09	0	220	-0-	220	220	220	3		Y	-0-			5
10	0	204	-0-	204	424	204	3		Y	-0-			5
11	0	187	-0-	187	611	187	3		Y	-0-			5
12	0	186	-0-	186	797	186	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
04	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
05	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
09	0	617	-0-	617	617	617	3		N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	1231	614	3		N	-0-			-0-
11	0	538	-0-	538	1769	538	3		N	-0-			-0-
12	0	454	-0-	454	2223	454	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	3		N	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	547	273	3		N	-0-			-0-
11	0	239	-0-	239	786	239	3		N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	988	202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190															
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH		2903		PERF. 2833		- 2847			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-		
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-		
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-		
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-		
05	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-		
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-		
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-		
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-		
09	0	247	-0-	247	247	247	247	3			N	-0-					-0-		
10	0	246	-0-	246	493	246	246	3			N	-0-					-0-		
11	0	215	-0-	215	708	215	215	3			N	-0-					-0-		
12	0	181	-0-	181	889	181	181	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,935		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RINGHOFER, A. H.				WELL #:	2	RRCID -> 146655	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742	- 2780
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3	N	-0-		-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	3	N	-0-		-0-
10	0	95	-0-	95	192	95	3	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	275	83	3	N	-0-		-0-
12	0	70	-0-	70	345	70	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANKIN, RAY				WELL #:	1	RRCID -> 282691	COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796	-	2800
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3	N	-0-			-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3	N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	175	88	3	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	255	80	3	N	-0-			-0-
12	0	81	-0-	81	336	81	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,043	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH		2875	PERF. 2806 - 2814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	3		N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	148	74	3		N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	215	67	3		N	-0-			-0-
12	0	69	-0-	69	284	69	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MARTHA -18-				WELL #:	2	RRCID -> 211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595 - 2685		
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	0	211	-0-	211	211	211	3		N	-0-			-0-
10	413 N	202	-0-	-211	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	0	217	-0-	217	217	217	3		N	-0-			-0-
*12	445 N	228	-0-	-217	-0-	228	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,544	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARTHA -18-				WELL #:	1	RRCID -> 211428	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-
11	0	58	-0-	58	58	58	3	N	-0-	-0-
*12	119 N	61	-0-	-58	-0-	61	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			678		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	81	-0-	-81	81	81	3	N	-0-	-0-			-0-
*12	166 N	85	-0-	-81	-0-	85	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CM-S	-A-				WELL #:	2	RRCID ->	216245	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3024	PERF.	2115	-	2237
01	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3		N	-0-						-0-
02	168	N	131	-0-	-37		-0-	131	3		N	-0-						-0-
03	172	N	172	-0-	-0-		-0-	172	3		N	-0-						-0-
04	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	3		N	-0-						-0-
05	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	3		N	-0-						-0-
06	180	N	157	-0-	-23		-0-	157	3		N	-0-						-0-
07	168	N	168	-0-	-0-		-0-	168	3		N	-0-						-0-
08	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	3		N	-0-						-0-
09			160	-0-	160		160	160	3		N	-0-						-0-
10	313	N	153	-0-	-160		-0-	153	3		N	-0-						-0-
11			165	-0-	165		165	165	3		N	-0-						-0-
*12	338	N	173	-0-	-165		-0-	173	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				1,932					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CM-S	WELL #:	1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	3024	PERF.	2242	-	2248
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3	N	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-				-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-				-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73	-0-	73	3	N	-0-				-0-
10	143 N	70	-0-	-73	-0-	70	3	N	-0-				-0-
11	0	75	-0-	75	-0-	75	3	N	-0-				-0-
*12	154 N	79	-0-	-75	-0-	79	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			884		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834		PERF. 1858 - 1864			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON -40-				WELL #:	2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 2303	PERF. 2166 - 2180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DAVIDSON -40-				WELL #:	3	RRCID -> 225913	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2154	-	2161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
VINCENT		WELL #:		1	RRCID -> 150216		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2331 - 2339	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION				760227								
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2735 - 2738	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			19
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			19
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			19
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			19
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			19
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			19
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			19
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 435

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486							
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335	
								PERF. 4142 - 4163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	226
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	226
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	226
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	226
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	226
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	226
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	226
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	226
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	226
10	0	246	-0-	246	246	246 3	N	-0-	226
11	0	238	-0-	238	484	238 3	N	-0-	226
12	0	242	-0-	242	726	242 3	N	-0-	226
TOTAL GAS PROD:		2,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376	
								PERF. 4136 - 4142	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2021							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194	
								PERF. 4060 - 4070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235
05	14B2 EXT	989	-0-	989	989	989 3	N	-0-	235
06	14B2 EXT	708	-0-	708	1697	708 3	N	-0-	235
07	14B2 EXT	383	-0-	383	2080	383 3	N	-0-	235
08	14B2 EXT	810	-0-	810	2890	810 3	N	-0-	235
09	14B2 EXT	882	-0-	882	3772	882 3	N	-0-	235
10	4093 X	321	-0-	-3772	-0-	321 3	N	-0-	235
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	235
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235
TOTAL GAS PROD:		4,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486												
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL	DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					58
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					58
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					58
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					58
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					58
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					58
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					58
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					58
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					58
10	0	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					58
11	0	143	-0-	143	290	143	3			N	-0-					58
12	0	145	-0-	145	435	145	3			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		1,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK BANDANA LLC NEWMAN, GRAGG				072506 WELL #:	2	RRCID -> 210666	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130 PERF. 4024 - 4034
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	3	N	-0-
10	310 N	37	-0-	-273	-0-	37	3	N	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-
12	0	597	-0-	597	597	597	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,646	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991									
GRAGG NORTH				WELL #:	3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 -	4305
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-			14
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			14
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			14
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			14
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			14
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			14
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			14
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			14
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			14
10	0		149	-0-	149		149	2	N	-0-			14
11	0		85	-0-	85		85	2	N	-0-			14
12	0		108	-0-	108		342	108	2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:				1,503	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LANDAR		WELL #:		3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3921 - 3929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	225	111	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANDAR				WELL #:	5	RRCID -> 094999	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906	-	3912
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	-0-	81	3	N	-0-			-0-
10	164 N	83	-0-	-81	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	-0-	78	3	N	-0-			-0-
*12	154 N	76	-0-	-78	-0-	76	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			987	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANDAR				WELL #:	6	RRCID -> 095592	COMPL. DATE 09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974	-	3984
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09	0		122	-0-	122	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	246	N	124	-0-	-122	-0-	124	3	N	-0-		-0-
11	0		118	-0-	118	-0-	118	3	N	-0-		-0-
*12	233	N	115	-0-	-118	-0-	115	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987			TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848	
DUWE, DOUG		WELL #:		3										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-			-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-			-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	234	234	3			N	-0-			-0-
*12	485 N	251	-0-	-234	-0-	251	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITCOCK, INC. GREEN, F.				665870	WELL #:	2	RRCID -> 162766	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		18
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		18
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		18
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		18
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		18
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		18
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		18
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		18
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2	N	-0-		18
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		18
11	0	132	-0-	132	132	132	2	N	-0-		18
*12	296 N	164	-0-	-132	-0-	164	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			2,126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID -> 163196	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016	
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2	N	-0-	2
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	2
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3 9	N	3
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1176	2	7 9	N	6
05	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1082	2	4 9	N	4
06	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	1175	2	3 9	N	3
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1173	2	3 9	N	3
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6 9	N	5
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1133	2	3 9	N	3
10	1178	N	995	-0-	-183	-0-	993	2	2 9	N	2
11	0		842	-0-	842	842	842	2		N	-0-
*12	1807	N	965	-0-	-842	-0-	965	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			29		

B.R.A. (CONGL.) PITCOCK, INC. GREEN, F.		//CONT.// //CONT.// WELL #:		04809 500 665870 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
					RRCID -> 164791	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL	DEPTH	4701	PERF.	4176	-	4180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	378	-0-	-56	-0-		378 2			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2			N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 2			N	-0-					-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-		360 2			N	-0-					-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-		384 2			N	-0-					-0-
09	390 N	298	-0-	-92	-0-		298 2			N	-0-					-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-		351 2			N	-0-					-0-
11	0	280	-0-	280	280		280 2			N	-0-					-0-
*12	536 N	256	-0-	-280	-0-		256 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,185				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID -> 168416	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 -	4247
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			18
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	204	2	7	9	18
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			18
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			18
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			18
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			18
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			18
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			18
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			18
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			18
11	0		251	-0-	251	-0-	251	2			18
*12	644	N	393	-0-	-251	-0-	393	2			18
TOTAL GAS PROD:			2,994	TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

RANGER OPERATING CO.				691776		WELL #:		5		RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		4293 PERF. 3895 - 3901	
GIBSON-BELDING																	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	90	1	261	2	N	-0-						
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-						
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-						
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-						
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-						
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-						
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-						
09	0	38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-						
10	229 N	191	-0-	-38	-0-	191	2			N	-0-						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						
TOTAL GAS PROD:				2,154		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
 GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	75	1	218	2	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-		-0-
10	349 N	291	-0-	-58	-0-	291	2			N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-		17
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	557	3			N	-0-		17
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		17
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-		17
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-		17
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-		17
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-		17
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-		17
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-		17
10	0	612	-0-	612	612	612	3			N	-0-		17
11	0	590	-0-	590	1202	590	3			N	-0-		17
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	582					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKLINE-EVANS LAKE 05452 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126396 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		66
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-		66
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		66
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		66
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		66
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		66
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		66
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		66
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		66
10	0	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-		66
11	0	19	-0-	19	56	19	2			N	-0-		66
12	0	14	-0-	14	70	14	2			N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKLINE-EVANS LAKE				//CONT.// 05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				//CONT.// 022922												
WRIGHT "E"				WELL #:		6		RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3484 - 3497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					137
02	28 N	7	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					137
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					137
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					137
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					137
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					137
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					137
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					137
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					137
10	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					137
11	0	13	-0-	13	31	13	2			N	-0-					137
12	0	13	-0-	13	44	13	2			N	-0-					137
TOTAL GAS PROD:			131		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "B"				WELL #: 3034	RRCID -> 120337	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538	-	3546	
01	12	N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-			87
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2	N	-0-		87
03	35	N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			87
04	24	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-			87
05	48	N	48	-0-	-0-	48	2	N	-0-			87
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		87
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		87
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		87
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-		87
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		87
11	0		5	-0-	5	5	5	2	N	-0-		87
*12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:			189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 120633	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445	-	3455
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		52
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-		52
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		52
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		52
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		52
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		52
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		52
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		52
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		52
10	0		33	-0-	33	33	33	2	N	-0-		52
11	0		23	-0-	23	56	23	2	N	-0-		52
12	0		9	-0-	9	65	9	2	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:				174	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
09	0	554	-0-	554	554	554	3		N	-0-			-0-
10	0	510	-0-	510	1064	510	3		N	-0-			-0-
11	0	388	-0-	388	1452	388	3		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	1452				N NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETEX 659782
 STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			61
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			61
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			61
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			61
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-			61
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2		N	-0-			61
07	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	2		N	-0-			61
08	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2		N	-0-			61
09	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			61
10	0	30	-0-	30	39	30	2		N	-0-			61
11	0	6	-0-	6	45	6	2		N	-0-			61
12	0	1	-0-	1	46	1	2		N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	701	-0-	-587	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
09	0	1006	-0-	1006	1006	1006	2		N	-0-			-0-
10	0	920	-0-	920	1926	920	2		N	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475	2401	475	2		N	-0-			-0-
12	0	1179	-0-	1179	3580	1179	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
GERRY-MAC OIL, INC.		302025																	
DULIN, A.		WELL #:		3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3250 - 3260							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					42	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					42	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					42	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					42	
05	62 N	58	-0-	-0-	-49	-0-	58	3				N	-0-					42	
06	60 N	11	-0-	-0-	-49	-0-	10	3		1	9	N	-0-	1				43	
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					43	
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					43	
09	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					43	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	0	4	-0-	-0-	4	4	4	3				N	-0-					43	
TOTAL GAS PROD:		332				TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

DULIN, A				WELL #:	1	RRCID -> 229290	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3256	-	3268	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-	35	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	35	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	35	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	35	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	35	
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1	9	N	1	36
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	36
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	36
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-	36
TOTAL GAS PROD:				324	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

DULIN, A.				WELL #:	2	RRCID -> 229292	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3263	-	3275
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-				35
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-				35
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				35
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-				35
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1 9 N	1				36
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				36
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				36
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
12	0	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:				324	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BANKLINE-OWEN (LAKE)		05480 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		651162														
BIBLE		WELL #:		1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 3797		PERF. 3330 - 3340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
10	0	68	-0-	68	138	68	3			N	-0-					-0-
11	0	63	-0-	63	201	63	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
WOOD,ELMA				WELL #:	2	RRCID -> 120634	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3226	- 3239
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	2	N	-0-		-0-
11	0	41	-0-	41	83	41	2	N	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41	124	41	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355															
JOHNSON, A. H.				WELL #:		1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH		3288		PERF. 3263 -		3283	
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	88	3	21	9	N	19							36
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	78	3	24	9	N	22							58
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	90	3	23	9	N	21							79
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	91	3	19	9	N	17							96
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	89	3	9	9	N	8							104
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	91	3	21	9	N	19							123
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	91	3	30	9	N	27							150
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	89	3	23	9	N	21							171
09	0		99	-0-	99	99	86	3	13	9	N	12	173	1					10
10	0		110	-0-	110	209	90	3	20	9	N	18							28
11	0		101	-0-	101	310	86	3	15	9	N	14							42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT							42
TOTAL GAS PROD:				1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:				198									

BARON LIME (1200)													
ELDERS, WAYNE													
CORNELISON													
WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARTLETT, EAST													
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.													
LITTLE, TEOLA													
WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040													
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINSON, C.W.													
WELL #: 1 RRCID -> 288517 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019													
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276	276	3		N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	539	263	3		N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	806	267	3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	527				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN	
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020	
MCLEOD		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928		-		5141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1133 2	245 9	N	223
02	1176 #	305	-0-	-871	-0-	244 2	61 9	N	55
03	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1532 2	131 9	N	119
04	1500 #	1397	-0-	-103	-0-	1305 2	92 9	N	84
05	1550 #	547	-0-	-1003	-0-	525 2	22 9	N	20
06	1620 #	133	-0-	-1487	-0-	104 2	29 9	N	26
07	1674 #	410	-0-	-1264	-0-	386 2	24 9	N	22
08	1674 #	800	-0-	-874	-0-	737 2	63 9	N	57
09	1410 #	663	-0-	-747	-0-	624 2	39 9	N	35
10	558 #	503	-0-	-55	-0-	478 1	25 9	N	23
*11	780 #	367	-0-	-413	-0-	354 1	13 9	N	12
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		676			

BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020	
ROBERT HORNE 'A'		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430		-		2440	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
HUNTER, THALIA		419221		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977	
BEALL, J.H.		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190		-		2200	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAR CANYON (BEND CONGL)				06460 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
RIDGEWOOD ESTATES				WELL #:	RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH		4422 PERF. 4148 - 4154				
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/02/2004											

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

REEDY, G. A.				WELL #:	1	RRCID -> 170456	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4202	-	4207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31

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

BEATTIE (MARBLE FALLS)				06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY				739150													
GRANT				WELL #:		1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH		3067 PERF. 2579 -		0	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	237	-0-	237	303	9	1	228	2	N	-0-				-0-	
07	H15	VIOL	325	-0-	325	628	17	1	308	2	N	-0-				-0-	
08	14B	DENY	308	-0-	308	936	13	1	295	2	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	187	-0-	187	1123	7	1	180	2	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	20	-0-	20	1143	20	2			N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	54	-0-	54	1197	3	1	51	2	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	243	-0-	243	1440	7	1	236	2	N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD:	1,440	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-------	------------------------	-----

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150														
GOATES		WELL #:		1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	83 2	N	-0-							-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	-0-		2 1	74 2	N	-0-							-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	80 2	N	-0-							-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-		4 1	72 2	N	-0-							-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-		4 1	84 2	N	-0-							-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-		4 1	81 2	N	-0-							-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	92 2	N	-0-							-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	95 2	N	-0-							-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	155 2	N	-0-							-0-
10	0	103	-0-	103	-0-	103		2 1	101 2	N	-0-							-0-
11	0	94	-0-	94	-0-	197		5 1	89 2	N	-0-							-0-
12	0	97	-0-	97	-0-	294		3 1	94 2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE				WELL #:	1	RRCID -> 064245	COMPL.	DATE 07/14/1974	TOTAL DEPTH	3011	PERF. N/A	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	3	1	91	2	N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-	-0-
10	0	185	-0-	185	185	5	1	180	2	N	-0-	-0-
11	0	180	-0-	180	365	10	1	170	2	N	-0-	-0-
12	0	182	-0-	182	547	5	1	177	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,838	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOOLSEY				WELL #:	1	RRCID -> 066293	COMPL.	DATE 05/03/1976	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	0 - 2546
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	6	1	187	2	N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-	-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	2	N	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-	-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	208	5	1	203	2	N	-0-	-0-
11	0	201	-0-	201	409	11	1	190	2	N	-0-	-0-
12	0	206	-0-	206	615	6	1	200	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150													
WARREN		WELL #:		2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL		DEPTH 2824		PERF. 2440 - 2452			
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND PROD		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M				AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
01 23 N		23		-0-		-0-		2 1		21 2		N		-0-		-0-	
02 100 N		100		-0-		-0-		3 1		97 2		N		-0-		-0-	
03 32 N		32		-0-		-0-		1 1		31 2		N		-0-		-0-	
04 121 N		121		-0-		-0-		7 1		114 2		N		-0-		-0-	
05 131 N		131		-0-		-0-		5 1		126 2		N		-0-		-0-	
06 120 N		120		-0-		-0-		5 1		115 2		N		-0-		-0-	
07 H15 VIOL		122		-0-		122		7 1		115 2		N		-0-		-0-	
08 14B DENY		124		-0-		124		6 1		118 2		N		-0-		-0-	
09 366 N		120		-0-		-246		4 1		116 2		N		-0-		-0-	
10 0		130		-0-		130		3 1		127 2		N		-0-		-0-	
11 0		130		-0-		130		7 1		123 2		N		-0-		-0-	
12 0		131		-0-		131		4 1		127 2		N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,284						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCRANTON EXPLORATION				760227		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH		2618 PERF. N/A	
PHIFER				WELL #:		1							
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1	-0-	-0-	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				5		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LINEHAM-McNAMARA				WELL #:	1	RRCID -> 073973	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
09	0	641	-0-	641	641	641	2	N	-0-	-0-
10	1306 N	665	-0-	-641	-0-	665	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,599	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.// 760227							
4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650	
								PERF. 2398 - 2500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2	N	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOC ENERGY RESOURCES, LLC WELCH				860965 WELL #: 1	RRCID -> 060643	COMPL. DATE 05/19/1974	TOTAL DEPTH 3133	PERF. N/A
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3	N	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-
09	0	281	-0-	281	281	281 3	N	-0-
10	0	332	-0-	332	613	332 3	N	-0-
11	0	306	-0-	306	919	306 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	919		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 3,320				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WATSON OIL & GAS, INC. BLACK				901174 WELL #: 1	RRCID -> 060647	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF. N/A
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-	-0-
10	0	104	-0-	104	104	104 2	N	-0-	-0-
11	0	103	-0-	103	207	103 2	N	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	319	112 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,325				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 BIBBY, A. E. 068957
 BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N. 254457
 HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	0	244	-0-	244	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	441				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,802														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLO, A.&P., INC. 273966
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			4
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			4
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			4
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			4
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			4
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			4
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			4
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			4
10	0	18	-0-	18	-0-	18	2			N	-0-			4
11	0	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-			4
12	0	22	-0-	22	-0-	60	2			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD: 126														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 FLO, A.&P., INC. //CONT.// 273966
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
11	0	19	-0-	19	37	19	2			N	-0-					-0-
12	0	21	-0-	21	58	21	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		123			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

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

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	0	423	-0-	423	423	423	3			N	-0-					-0-
11	775 N	352	-0-	-423	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	0	224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,065			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128 3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09	0	116	-0-	116	116	116 3		N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	238	122 3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	118			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		N	-0-			-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260 2		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
09	0	312	-0-	312	312	312 2		N	-0-			-0-
10	0	368	-0-	368	680	368 2		N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	993	313 2		N	-0-			-0-
12	0	270	-0-	270	1263	270 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125												
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 T	RRCID -> 073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXACO				WELL #:	1	RRCID -> 077450	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 4119 - 4128
01	1023 N	886	-0-	-137	-0-	886	2	N	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-
04	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2	N	-0-		-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-		-0-
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2	N	-0-		-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
08	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2	N	-0-		-0-
09	0	885	-0-	885	885	885	2	N	-0-		-0-
10	0	794	-0-	794	1679	794	2	N	-0-		-0-
11	0	910	-0-	910	2589	910	2	N	-0-		-0-
12	0	922	-0-	922	3511	922	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXACO				WELL #:	2	RRCID -> 078438	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4142 - 4148
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	2	N	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140	296	140	2	N	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	457	161	2	N	-0-		-0-
12	0	163	-0-	163	620	163	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID -> 107039	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 4347	PERF. 3826	-	3830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2	N	-0-			-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475 2	N	-0-			-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2	N	-0-			-0-
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2	N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-
09	0	629	-0-	629	629	629 2	N	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	1213	584 2	N	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	1722	509 2	N	-0-			-0-
12	0	521	-0-	521	2243	521 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITCOCK, INC.		665870			RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 4693	PERF. 4043	-	4048
GREEN, F.		WELL #:		1							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		03/01 ->		4280							
03 DELQ PR		-0-	-0-	4280			N	-0-			-0-
04	4430 X	150	-0-	-4280	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	150	150 2	N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	305	155 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162									
BELZNER		WELL #:		1	RRCID -> 117418	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3509	-	3516	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENDA (CADD0) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

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

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RED HILLS OPERATING CO. 696725
 BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 DOROTHY, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

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

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

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

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	0	359	-0-	359	359	359	3			N	-0-					-0-
11	0	430	-0-	430	789	430	3			N	-0-					-0-
12	0	451	-0-	451	1240	451	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,829																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494											
CYRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	41	41	3		N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	80	39	3		N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	165	85	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		700			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 161912	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 4852 - 5010
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3	N	-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3	N	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	3	N	-0-
11	0	136	-0-	136	272	136	3	N	-0-
12	0	99	-0-	99	371	99	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
PATTON				WELL #:	1	RRCID ->	127736	COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4901 -	4913		
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-					-0-	
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	58	2	N	-0-					-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-					-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-					-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-					-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-					-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-					-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-					-0-	
12	0	78	-0-	78	78	78	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265										
SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 - 3908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
BULLARD				WELL #:	1	RRCID -> 065420	COMPL. DATE 09/25/1975			TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A	
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-	10
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-	10
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	N	-0-	10
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	N	-0-	10
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	N	-0-	10
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	N	-0-	10
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	2	N	-0-	10
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	2	N	-0-	10
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	-0-	10
10	0		377	-0-	377	377	33	1	344	2	N	-0-	10
11	0		362	-0-	362	739	44	1	318	2	N	-0-	10
*12	1117	N	378	-0-	-739	-0-	38	1	340	2	N	-0-	10

TOTAL GAS PROD: 4,510

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN		630579												
LEATHERMAN		WELL #:		1		RRCID -> 101306		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979		PERF. 4820 - 4825		
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-	
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-	
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-	
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-	
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-	
09	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2		N	-0-			-0-	
*10	3100 N	3106	-0-	6	38	3106	2		N	-0-			-0-	
*11	2711 N	2673	-0-	-38	-0-	2673	2		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,141

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			39
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			39
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			39
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			39
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			39
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		201			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			1
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			1
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			1
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			1
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			1
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			1
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		190			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	84	1	193	3	Y	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	93	1	200	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	96	1	208	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	Y	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	111	1	204	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	76	1	152	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	76	1	213	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	72	1	218	3	Y	-0-		-0-
09	0	260	-0-	260	-0-	67	1	193	3	Y	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	-0-	83	1	206	3	Y	-0-		-0-
11	0	289	-0-	289	-0-	83	1	206	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	838				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,134			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
02	840 N	559	-0-	-281	-0-	559 3		N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553 3		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642 3		N	-0-			-0-
10	0	587	-0-		-587	587 3		N	-0-			-0-
11	0	619	-0-		-619	619 3		N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	555			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA (CADD0) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

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

GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA (CADD0)			//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//		190494												
LAMPKIN, W. W.			WELL #:		1	RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STAFFORD				WELL #:	1	RRCID -> 166995	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	3710 - 3755
01	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
06	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
07	310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
08	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10	0	270	-0-	270 B	270	270	3	N	-0-		-0-
11	0	204	-0-	204 B	474	204	3	N	-0-		-0-
12	0	216	-0-	216 B	690	216	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,858	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PATTERSON				WELL #:		1	RRCID -> 281058	COMPL. DATE 07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3608 - 3644
01	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3	N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3	N	-0-	-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3	N	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3	N	-0-	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3	N	-0-	-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3	N	-0-	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3	N	-0-	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3	N	-0-	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-	-0-
10	0	651	-0-	651	B	651	651	3	N	-0-	-0-
11	0	700	-0-	700	B	1351	700	3	N	-0-	-0-
12	0	767	-0-	767	B	2118	767	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,164		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHESDA (CADD) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 LAMKIN, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 282152 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
04	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
05	992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
06	990 N	880	-0-	-110 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
07	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
08	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
10	0	821	-0-	821 B	821	821 3		N	-0-			-0-
11	0	843	-0-	843 B	1664	843 3		N	-0-			-0-
12	0	765	-0-	765 B	2429	765 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBSON, PHILIP R. 390661
 HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEULAH LANE (COMYN)			07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WEST INLAND ENERGY, INC.			910215														
HART RANCH 23			WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3874 - 3879						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05		496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09		240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10		0	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
11		0	25	-0-	25	66	25	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BEULAH LANE (CONGL.)				07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BACON ENERGY				042398									
LANE, BEULAH				WELL #: 1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3820 - 3830	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)				07684 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: COMANCHE			
BRANCH, JESSIE C.				088610							
JONES, FRED				WELL #:	1	RRCID -> 017329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2190 - 2210
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BIG BEN (BIG SALINE A-1)
T & S OIL & GAS, LLC
BARRON

```
07756 050
833788
#:      2
```

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: PALO PINTO

WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	20	-0-	20	53		20 3			N	-0-					-0-
02	78 X	25	-0-	-53	-0-		25 3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

45

TOTAL CONDENSATE PROD:

- 0 -

BARRON

WELL #:

5

RRCID -> 213070

COMPL. DATE 10/07/2005

TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-
06	1080	N	135	-0-	-945	-0-	135	3	N	-0-	-0-
07	1550	N	199	-0-	-1351	-0-	199	3	N	-0-	-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

4,278

TOTAL CONDENSATE PROD:

- 0 -

BARRON

WELL #:

6

RRCID -> 213662

COMPL. DATE 10/19/2005

TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

- 0 -

TOTAL CONDENSATE PROD:

- 0 -

BIG BUFFALO (CADD0)			07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: THROCKMORTON									
PETEX			659782																	
LAMBSHEAD B-8			WELL #:		2D	RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10		614	-0-	614		732	614	2				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10		452	-0-	452		1184	452	2				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10		425	-0-	425		1609	425	2				Y	-0-					-0-	
04		1968 N	359	-0-	-1609		-0-	359	2				Y	-0-					-0-	
05		496 N	202	-0-	-294		-0-	202	2				Y	-0-					-0-	
06		420 N	223	-0-	-197		-0-	223	2				Y	-0-					-0-	
07		372 N	222	-0-	-150		-0-	222	2				Y	-0-					-0-	
*08		217 N	51	-0-	-166		-0-	51	2				Y	-0-					-0-	
*09		210 N	105	-0-	-105		-0-	105	2				Y	-0-					-0-	
*10		249 N	249	-0-	-0-		-0-	249	2				Y	-0-					-0-	
*11		120 N	66	-0-	-54		-0-	66	2				Y	-0-					-0-	
12		0	66	-0-	66		66	51	2	15	9		Y	14					14	
TOTAL GAS PROD:			3,034		TOTAL CONDENSATE PROD:							14								

LAMBSHEAD C-9				WELL #:		1	RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372	
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	236	2	30	9	N	27	176	1	41
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	215	2	267	9	N	243	180	1	104
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	232	2	158	9	N	144	175	1	73
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	231	2	163	9	N	148			221
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	229	2	144	9	N	131	182	1	170
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	208	2	144	9	N	131	180	1	121
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	249	2	147	9	N	134	181	1	74
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	236	2	129	9	N	117			191
09	0	372	-0-	372	372	230	2	142	9	N	129	179	1	141
10	0	355	-0-	355	727	216	2	139	9	N	126	180	1	87
11	0	227	-0-	227	954	227	2			N	-0-			87
12	0	521	-0-	521	1475	231	2	290	9	N	264	178	1	173
TOTAL GAS PROD:			4,493		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,594						

LAMBSHEAD C-10					WELL #:	1D	RRCID -> 265301	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4238 - 4266	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	94	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1	95	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	95	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					1	

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN) 07770 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 PETEX 659782
 LAMBSHEAD "B-8" WELL #: 1 RRCID -> 292809 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13608	3186	-0-	-10422	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
07	23436	3139	-0-	-20297	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-
08	23436	6421	-0-	-17015	-0-	6243	2	178	9	Y	162	162	1	-0-
09	22680	9956	-0-	-12724	-0-	9956	2			Y	-0-			-0-
10	23436	2577	-0-	-20859	-0-	2577	2			Y	-0-			-0-
11	0	849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	849	849	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BUXTON WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			59
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			59
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			59
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			59
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			59
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			59
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			59
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			59
09	0	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-			59
10	0	144	-0-	144	287	144	2			N	-0-			59
11	0	113	-0-	113	400	113	2			N	-0-			59
12	0	122	-0-	122	522	122	2			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		1,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEXGAS, INC. 500222
 MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09	0	712	-0-	712	712	712	2			N	-0-			-0-
10	1395 R	683	-0-	-712	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			58
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			58
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			58
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			58
05	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			58
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			58
07	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			58
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			58
09	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			58
10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			58
11	0	520	-0-	520	520	520	2		N	-0-			58
*12	1069 R	549	-0-	-520	-0-	549	2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		7,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG SANDY (CADD0) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	333	164	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	148	-0-	148	481	148	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	128	-0-	128	609	128	2		Y	-0-			-0-
06	758 N	149	-0-	-609	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-			-0-
*10	261 N	175	-0-	-86	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	136	-0-	136	275	136	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	122	-0-	122	397	122	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	107	-0-	107	504	107	2		Y	-0-			-0-
06	628 N	124	-0-	-504	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			-0-
*10	198 N	133	-0-	-65	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	329	162	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	475	146	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	126	-0-	126	601	126	2		Y	-0-			-0-
06	748 N	147	-0-	-601	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	2		Y	-0-			-0-
*10	278 N	188	-0-	-90	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,780			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	136	-0-	136	277	136	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	124	-0-	124	401	124	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	106	-0-	106	507	106	2		Y	-0-			-0-
06	629 N	122	-0-	-507	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-			-0-
*10	222 N	149	-0-	-73	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,462			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675									
TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3856 - 3963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	331	163	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	478	147	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	127	-0-	127	605	127	2		Y	-0-			-0-
06	753 N	148	-0-	-605	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-			-0-
*10	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

E.C. HINDMAN OIL AND GAS OLD THUNDER				238196 WELL #:	1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4126 -	4130
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3	N	-0-		-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3	N	-0-		-0-
08	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3	N	-0-		-0-
09	0	474	-0-	474	474	474	3	N	-0-		-0-
10	0	536	-0-	536	1010	536	3	N	-0-		-0-
11	0	506	-0-	506	1516	506	3	N	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	1020			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,299	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200									
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 3764 -	3926	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		14	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		14	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		14	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		14	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		14	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		14	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		14	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		14	
TOTAL GAS PROD:				98	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	46	-0-	-171	-0-	46 2		N	-0-			3
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	86 2		N	-0-			3
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			3
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			3
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			3
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			3
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			3
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			3
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2		N	-0-			3
10	0	326	-0-	326	-0-	326 2		N	-0-			3
11	0	789	-0-	789	-0-	789 2		N	-0-			3
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	774		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200																
CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID -> 114346	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3732	- 3835
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "D"					WELL #:	1	RRCID -> 115730	COMPL.	DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3636	-	3685
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-					3
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	107	2	N	-0-					3
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-					3
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-					3
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-					3
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2	N	-0-					3
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2	N	-0-					3
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2	N	-0-					3
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2	N	-0-					3
10	0		210	-0-	210	-0-	210	2	N	-0-					3
11	0		193	-0-	193	-0-	403	2	N	-0-					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	186		N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,222

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					14
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					14
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					14
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					14
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					14
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					14
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
10	0	414	-0-	414	414	414	2			N	-0-					14
11	0	406	-0-	406	820	406	2			N	-0-					14
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	417					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		4,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

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

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					9
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					9
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					9
04	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-					9
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			N	-0-					9
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					9
07	1023 N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					9
08	1085 N	660	-0-	-425	-0-	660	2			N	-0-					9
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					9
10	0	1065	-0-	1065	1065	1065	2			N	-0-					9
11	0	1195	-0-	1195	2260	1195	2			N	-0-					9
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1640					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		10,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 3601 - 3655	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 3667 - 3944	
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195 2	N	-0-		30	
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155 2	N	-0-		30	
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		30	
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		30	
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		30	
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		30	
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		30	
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-		30	
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		30	
10	0		185	-0-	185	-0-	185 2	N	-0-		30	
11	0		186	-0-	186	-0-	186 2	N	-0-		30	
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	185	N	NO RPT		30	

TOTAL GAS PROD: 2,014

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3750 - 3878	
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		13	
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139 2	N	-0-		13	
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		13	
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		13	
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		13	
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		13	
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		13	
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		13	
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-		13	
10	0		146	-0-	146	-0-	146 2	N	-0-		13	
11	0		140	-0-	140	-0-	140 2	N	-0-		13	
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	131	N	NO RPT		13	

TOTAL GAS PROD: 1,615

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE, R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022 - WELL PLUGGED 3/4/2022															
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					18
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					18
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					18
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					18
10	0	148	-0-	148	-0-	148	2			N	-0-					18
11	0	148	-0-	148	-0-	148	2			N	-0-					18
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	141				N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		1,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE, R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			10
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2		N	-0-			10
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			10
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			10
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			10
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			10
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			10
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			10
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			10
10	0	207	-0-	207	207	207	2		N	-0-			10
11	0	146	-0-	146	353	146	2		N	-0-			10
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	136				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		2,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			3
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495	2		N	-0-			3
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			3
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			3
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			3
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2		N	-0-			3
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			3
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			3
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			3
10	0	499	-0-	499	499	499	2		N	-0-			3
11	0	499	-0-	499	998	499	2		N	-0-			3
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	471				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH "0" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					20
02	560 N	306	-0-	-254	-0-	306	2			N	-0-					20
03	518 N	318	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					20
05	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	2			N	-0-					20
06	510 N	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					20
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
10	0	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					20
11	0	409	-0-	409	606	409	2			N	-0-					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		2,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

01	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	0	1283	-0-	1283	1283	1283	2			N	-0-					-0-
11	0	1058	-0-	1058	2341	1058	2			N	-0-					-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	1566					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			24
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2		N	-0-			24
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			24
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			24
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			24
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			24
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			24
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			24
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			24
10	0		261	-0-	261	261	261	2		N	-0-			24
11	0		250	-0-	250	511	250	2		N	-0-			24
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	263				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			2,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			56
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2		N	-0-			56
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			56
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			56
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			56
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-			56
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			56
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			56
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			56
10	0		355	-0-	355	355	355	2		N	-0-			56
11	0		335	-0-	335	690	335	2		N	-0-			56
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	318				N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			3,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			15
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			15
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			15
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			15
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			15
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			15
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			15
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			15
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			15
10	0	455	-0-	455	455	455	2		N	-0-			15
11	0	434	-0-	434	889	434	2		N	-0-			15
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	486				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		5,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
MOSAIC OIL LLC				589978												
ULMER, C.M.		WELL #:		2		RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BILCO (MORRIS) KING ENERGY RESOURCES GASSIOTT				08124 500 465526 WELL #:	ASSOCIATED 1	RRCID -> 129421	ONE WELL COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2710 - 2722	CNTY: COLEMAN
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILL (CADD0)				08135 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545							
SOUTH GREEN				WELL #: 595	RRCID -> 281273	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF. 3938	-	3952
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

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

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

01	1767	N	1402	-0-	-365	B	-43592	1402	3		N	-0-	-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	B	-43592	1298	3		N	-0-	-0-
03	1736	N	1818	-0-	82	B	-43510	1818	3		N	-0-	-0-
04	1350	N	1751	-0-	401	B	-43109	1751	3		N	-0-	-0-
05	1426	N	1015	-0-	-411	B	-43109	1015	3		N	-0-	-0-
06	1770	N	1943	-0-	173	B	-42936	1943	3		N	-0-	-0-
07	1798	N	1565	-0-	-233	B	-42936	1565	3		N	-0-	-0-
08	1023	N	1603	-0-	580	B	-42356	1603	3		N	-0-	-0-
09	1830	N	1503	-0-	-327	B	-42356	1503	3		N	-0-	-0-
10	0		1550	-0-	1550	B	-40806	1550	3		N	-0-	-0-
11	0		1641	-0-	1641	B	-39165	1641	3		N	-0-	-0-
12	1550	N	1666	-0-	116	B	-39049	1666	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	0	115	-0-	115 B	115	115	3			N	-0-					-0-
11	0	120	-0-	120 B	235	120	3			N	-0-					-0-
*12	365 N	130	-0-	-235 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

01	124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-12922	110	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105	3			N	-0-					-0-
04	90 N	100	-0-	10 B	-12912	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-12912	100	3			N	-0-					-0-
06	90 N	115	-0-	25 B	-12887	115	3			N	-0-					-0-
07	93 N	110	-0-	17 B	-12870	110	3			N	-0-					-0-
08	93 N	120	-0-	27 B	-12843	120	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-12843	120	3			N	-0-					-0-
10	0	120	-0-	120 B	-12723	120	3			N	-0-					-0-
11	0	120	-0-	120 B	-12603	120	3			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-12603	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

01	124 N	180	-0-	56 B	-29602	180	3			N	-0-					-0-
02	112 N	170	-0-	58 B	-29544	170	3			N	-0-					-0-
03	124 N	175	-0-	51 B	-29493	175	3			N	-0-					-0-
04	120 N	172	-0-	52 B	-29441	172	3			N	-0-					-0-
05	124 N	68	-0-	-56 B	-29441	68	3			N	-0-					-0-
06	120 N	85	-0-	-35 B	-29441	85	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19 B	-29441	105	3			N	-0-					-0-
08	62 N	112	-0-	50 B	-29391	112	3			N	-0-					-0-
09	90 N	115	-0-	25 B	-29366	115	3			N	-0-					-0-
10	0	124	-0-	124 B	-29242	124	3			N	-0-					-0-
11	0	135	-0-	135 B	-29107	135	3			N	-0-					-0-
12	124 N	130	-0-	6 B	-29101	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130 B	130	130 3		N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140 B	270	140 3		N	-0-			-0-
*12	405 N	135	-0-	-270 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 HODGKINS, C. L. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 145341 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 3500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284							
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 274451	COMPL. DATE 03/29/1994	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3626	-	3644	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.		863965									
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID -> 173724	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 3434	-	3439	
01	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2					122
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	488 2					122
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	758 2	73 9				30
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	679 2	67 9				91
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	670 2	26 9				115
06	690 N	514	-0-	-176	-0-	514 2					115
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1000 2	56 9				166
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	700 2	15 9				24
09	0	918	-0-	-918	-0-	904 2	14 9				37
10	0	654	-0-	-654	-0-	1572 2	1 9				38
11	0	429	-0-	-429	-0-	2001 2					38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2001					57
TOTAL GAS PROD:		7,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		249					

RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID -> 225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3578	-	3587
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					20
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					20
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 2	15 9				34
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					34
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 2	26 9				58
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2					58
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2					58
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2					58
09	0	1	-0-	-1	-0-	1 2					58
10	0	1	-0-	-1	-0-	2					58
11	0	1	-0-	-1	-0-	3					58
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3					58
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//	08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//	863965						
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:	1	RRCID -> 274902	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631	- 3641
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RITCHIE-WHARTON		WELL #:	7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578	- 3590
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 2	N	-0-	-0-
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	158 2	N	-0-	-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-	-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-	-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-	-0-
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62 2	N	-0-	-0-
07	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2	N	-0-	-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09	0	34	-0-	34	34	34 2	N	-0-	-0-
10	0	24	-0-	24	58	24 2	N	-0-	-0-
11	0	8	-0-	8	66	8 2	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	66		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BILLY-BOB				08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ZAGAVA, LLC				950456											
LEDBETTER				WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648	
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2	Y	-0-					80
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-					80
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-	80	7			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2	Y	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	623	623	2	Y	-0-					-0-
11	0		685	-0-	685	1308	685	2	Y	-0-					-0-
12	0		654	-0-	654	1962	654	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,549				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BILLY-BOB		//CONT.//		08237 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ZAGAVA, LLC		//CONT.//		950456									
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2		Y	-0-			76
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			76
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-	76 7		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
09	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
10	0	623	-0-	623	623	623	2		Y	-0-			-0-
11	0	685	-0-	685	1308	685	2		Y	-0-			-0-
12	0	654	-0-	654	1962	654	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRDSONG (LAKE SAND)				08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N. "B"				WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448 - 3456
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2	N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2	N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				876	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COPELAND RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632
01	1046 N	1046	-0-	-0 -	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0 -	-0-	705	2	N	-0-	-0-
03	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2	N	-0-	-0-
04	870 N	673	-0-	-197	-0-	673	2	N	-0-	-0-
05	775 N	522	-0-	-253	-0-	522	2	N	-0-	-0-
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2	N	-0-	-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-
09	690 N	436	-0-	-254	-0-	436	2	N	-0-	-0-
10	0	1227	-0-	1227	1227	1227	2	N	-0-	-0-
11	0	1152	-0-	1152	2379	1152	2	N	-0-	-0-
12	0	1702	-0-	1702	4081	1702	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STUART, J. N. "B"		WELL #:		33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3634 - 3682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-		
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-		
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-		
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-		
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-		
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-		
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-		
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-		
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-		
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART ESTATE "61"				WELL #:	10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3793 - 3808		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART "60"				WELL #:	12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 -	3750
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	0		110	-0-	110	110	110	2	N	-0-			-0-
10	0		87	-0-	87	197	87	2	N	-0-			-0-
11	0		125	-0-	125	322	125	2	N	-0-			-0-
12	0		102	-0-	102	424	102	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
IONI CREEK 60		WELL #:		12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3719 - 3725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOKOMO ENERGY, INC.			474070								
MOUNTAIN TOP			WELL #:	7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880 PERF.	3755 -	3769
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOUNTAIN TOP				WELL #:	6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707	-	3716
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					54
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					54
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					54
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					54
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					54
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					54
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					54
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					54
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					54
10	0	1844	-0-	1844	1844	1844	2			N	-0-					54
11	0	1563	-0-	1563	3407	1563	2			N	-0-					54
12	0	1610	-0-	1610	5017	1610	2			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		21,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	195	-0-	195	195	195	2			N	-0-					-0-
12	0	136	-0-	136	331	136	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					95
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					95
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					95
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					95
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					95
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					95
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					95
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					95
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					95
10	0	325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					95
11	0	276	-0-	276	601	276	2			N	-0-					95
12	0	284	-0-	284	885	284	2			N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		3,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	911	-0-	-237	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2		N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09	2160 N	1465	-0-	-695	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
10	0	1389	-0-	1389	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
11	0	1373	-0-	1373	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12	0	888	-0-	888	-0-	888	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	2	1	187	2	Y	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	32	1	408	2	Y	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-		-0-
10	0	822	-0-	822	-0-	35	1	787	2	Y	-0-		-0-
11	0	777	-0-	777	-0-	29	1	748	2	Y	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	-0-	1	1	45	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

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

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707															
BALL		WELL #:		26	RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3154 - 3196								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH 25				WELL #:		3	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3856 - 3864	
01	14B2	EXT	166	-0-	166	264	166	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	76	-0-	76	340	76	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	86	-0-	86	426	86	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	59	-0-	59	485	59	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	51	-0-	51	536	51	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	35	-0-	35	571	35	2		N	-0-			-0-
07	586	X	15	-0-	-571	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			-0-
11	0		4	-0-	4	10	4	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				525	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544						
COMPTON, S. W.				WELL #:	5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	1945 - 1950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BIRTHDAY (MORAN)		//CONT.//		08375 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		//CONT.//		767544						
COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1998 - 2004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID -> 175967	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4201 -	4203
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		97
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		97
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	199 2	N	-0-		97
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150 2	N	-0-		97
05	527	N	291	-0-	-236	-0-	291 2	N	-0-		97
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		97
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		97
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		97
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255 2	N	-0-		97
10	0		349	-0-	349	-0-	349 2	N	-0-		97
11	0		265	-0-	265	-0-	614 2	N	-0-		97
12	0		390	-0-	390	-0-	1004 2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:				4,001	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID -> 196048	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3526 - 3745	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLANKET (MARBLE FALLS)			08823 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
RICE DRILLING COMPANY			706685													
CARRUTH, RAYMOND			WELL #:		1		RRCID -> 089102		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2140 - 2154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/16/2022 -		WELL PLUGGED 11/16/22									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLIND HOG (CADD0)					08880 100	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP					783510								
GIBBONS					WELL #:	1	RRCID ->	115228	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2449 - 2452
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3758	-0-	658	658	3758	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2989	-0-	-111	547	2989	2	N	-0-			-0-
09	0		3383	-0-	3383	3930	3383	2	N	-0-			-0-
10	0		3255	-0-	3255	7185	3255	2	N	-0-			-0-
11	0		2129	-0-	2129	9314	2129	2	N	-0-			-0-
12	62	NO	RPT	-0-	-62	9252			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					22,551	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BLIND HOG (RANGER) SIMPSON OPERATING SERVICES, LP					08880 500 783510	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
PARNELL					WELL #:	1	RRCID -> 143313	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2980	-	3008
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-			-0-
09	0		2706	-0-	2706	2706	2706	2	N	-0-			-0-
10	0		2604	-0-	2604	5310	2604	2	N	-0-			-0-
11	0		1704	-0-	1704	7014	1704	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	6921			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					18,741	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BLIND HOG (RANGER) //CONT.// 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732

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

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

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

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	5199	-0-	5199	5199	5199	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6174	-0-	6174	11373	6174	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2041	-0-	2041	13414	2041	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3247	-0-	3247	16661	3247	2		N	-0-			-0-
07	17738 X	1077	-0-	-16661	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
08	6386 X	3423	-0-	-2963	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
09	0	829	-0-	829	829	829	2		N	-0-			-0-
10	0	3108	-0-	3108	3937	3108	2		N	-0-			-0-
11	0	3202	-0-	3202	7139	3202	2		N	-0-			-0-
12	0	2233	-0-	2233	9372	2233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022

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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

01	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2		N	-0-			62
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			62
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			62
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			62
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			62
06	4 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			62
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			62
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022 - WELL PLUGGED 04/29/22

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

BLOOMQUIST (LAKE SAND)				//CONT.//	09689 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
PETEX				//CONT.//	659782													
MCCANLIES				WELL #:	4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4116	PERF.	3585	-	3594		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-						-0-
02	476	N	169	-0-	-307	-0-	169	2			N	-0-						-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-						-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-						-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-						-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-						-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-						-0-
08	434	N	67	-0-	-367	-0-	67	2			N	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-						-0-
11	0		415	-0-	415	514	415	2			N	-0-						-0-
12	0		391	-0-	391	905	391	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,328					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOA-15 (LAKE SAND)				09947 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196						
MORRIS COTTLE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOB-FEN (ELLENBURGER)				10015 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.				511345						
MCDONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 162189	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF. N/A	
01	5	N	5	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	5	N	4	-0-	-1	4 3	N	-0-		-0-
04	5	N	4	-0-	-1	4 3	N	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	0		4	-0-	4	4 3	N	-0-		-0-
11	0		4	-0-	8	4 3	N	-0-		-0-
12	0		4	-0-	12	4 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOB-J (TANNEHILL LIME)				10016 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.				197200						
WINDHAM, J.				WELL #: 2	RRCID -> 188076	COMPL. DATE 03/01/1954	TOTAL DEPTH	3954	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	57	-0-	57	57 2	N	-0-		-0-
07	295	R	238	-0-	-57	238 2	N	-0-		-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
09	0		272	-0-	272	272 2	N	-0-		-0-
10	0		246	-0-	246	518 2	N	-0-		-0-
11	0		242	-0-	242	760 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	760	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,304	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)				10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS				569683						
PITMAN				WELL #: 1	RRCID -> 151308	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3230	-	3238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PITMAN				WELL #: 2	RRCID -> 152738	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 3635	PERF. 3205	-	3215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RICHARDS RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	-	3201
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
 RICHARDS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

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

BOGGY BOTTOM (CONGL., L0) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	157	81	2		Y	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	217	60	2		Y	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	281	64	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09	0		57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-			-0-
10	0		60	-0-	60	117	60	2		Y	-0-			-0-
11	0		45	-0-	45	162	45	2		Y	-0-			-0-
12	0		47	-0-	47	209	47	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			732	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL	DEPTH	2850 PERF. N/A
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
09	0		16	-0-	16		16	2	Y	-0-		-0-
10	0		17	-0-	17		17	2	Y	-0-		-0-
11	0		13	-0-	13		13	2	Y	-0-		-0-
12	0		13	-0-	13		59	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				206	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARTNETT				WELL #:	4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638	- 2735
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	2	Y	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	13	4	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	61	26	2		Y	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28	89	28	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		430			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685

01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

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

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
 HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		3		RRCID -> 080397		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 2690 - 2707							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2				N	-0-					89	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2				N	-0-					89	
03	62 N	23	-0-	-39	-0-		23	2				N	-0-					89	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2				N	-0-					89	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2				N	-0-					89	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2				N	-0-					89	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2				N	-0-					89	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2				N	-0-					89	
09	0	105	-0-	105	105		105	2				N	-0-					89	
10	0	71	-0-	71	176		71	2				N	-0-					89	
11	0	69	-0-	69	245		69	2				N	-0-					89	
12	0	63	-0-	63	308		63	2				N	-0-					89	
TOTAL GAS PROD:		880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	23	RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 -	2734
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	2	N	-0-		-0-
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2	N	-0-		-0-
04	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2	N	-0-		-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		-0-
09	0	216	-0-	216	216	216	2	N	-0-		-0-
10	0	256	-0-	256	472	256	2	N	-0-		-0-
11	0	250	-0-	250	722	250	2	N	-0-		-0-
12	0	219	-0-	219	941	219	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	30	RRCID -> 110342	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1365	-	1371
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M.H.															
WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
09	0	135	-0-	135	135	135	2			N	-0-				-0-
10	0	192	-0-	192	327	192	2			N	-0-				-0-
11	0	150	-0-	150	477	150	2			N	-0-				-0-
12	0	141	-0-	141	618	141	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,295				TOTAL CONDENSATE PROD:									

MCMURREY, M. H. "C"															
WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459															
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-				-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-				-0-
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-				-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
09	0	373	-0-	373	373	373	2			N	-0-				-0-
10	0	357	-0-	357	730	357	2			N	-0-				-0-
11	0	280	-0-	280	1010	280	2			N	-0-				-0-
12	0	274	-0-	274	1284	274	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,088				TOTAL CONDENSATE PROD:									

CHANEY															
WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530															
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-				37
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				37
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				37
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				37
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				37
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-				37
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				37
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-				37
09	0	275	-0-	275	275	275	2			N	-0-				37
10	0	262	-0-	262	537	262	2			N	-0-				37
11	0	205	-0-	205	742	205	2			N	-0-				37
12	0	230	-0-	230	972	230	2			N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		2,924				TOTAL CONDENSATE PROD:									

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388												
MCMURREY, M.H. C		WELL #:		200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL	DEPTH	4220	PERF.	2378 -	2395		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2				N	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	10	2				N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	21	21	11	2				N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	29	29	8	2				N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	38	38	9	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCMURREY, M. H.				WELL #:	33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2486	-	2502
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-					-0-
09	0		73	-0-	73		73	2	N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53		53	2	N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41		41	2	N	-0-					-0-
12	0		33	-0-	33		33	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				912	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SMITH, MARY V. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 209162	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575	-	2613
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-		-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-		-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
09	0		388	-0-	388	388	388	2	N	-0-		-0-
10	0		408	-0-	408	796	408	2	N	-0-		-0-
11	0		571	-0-	571	1367	571	2	N	-0-		-0-
12	0		653	-0-	653	2020	653	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,575		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					30
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					30
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					30
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					30
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					30
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					30
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					30
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					30
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					30
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					30
11	0	314	-0-	314	-0-	314	2			N	-0-					30
*12	636 N	322	-0-	-314	-0-	322	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
 GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

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

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 BOWMAN, DANIEL WELL #: RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE (CADD0) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308

01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-								102
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-								102
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003 2	17 9	N	15								117
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1057 2	25 9	N	23								140
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1026 2	28 9	N	25								165
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1046 2	11 9	N	10	114 1							61
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038 2	24 9	N	22								83
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	952 2	22 9	N	20								103
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	786 2	10 9	N	9								112
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	687 2	30 9	N	27								139
11	0	610	-0-	610	610	610 2		N	-0-								139
12	0	610	-0-	610	1220	610 2		N	-0-								139

TOTAL GAS PROD: 10,613

TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5 2		N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 9

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE (CONGL)		//CONT.//		10944 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN										
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922															
BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 141629		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4150	PERF. 3851 - 3861						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

B. R. A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2279 - 2295	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3		N	-0-		-0-
11	0	101	-0-	101	179	101	3		N	-0-		-0-
12	0	72	-0-	72	251	72	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2298 - 2305	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

B.R.A. (STRAWN)		//CONT.//		1155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494											
COWLEY		WELL #:		3	RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL	DEPTH	2100	PERF. 1974 -	2012		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			-0-		
09	100	50	-0-	50	-0-	50	3		Y	-0-			-0-		
10	0	52	-0-	52	52	52	3		Y	-0-			-0-		
11	0	56	-0-	56	108	56	3		Y	-0-			-0-		
12	0	54	-0-	54	162	54	3		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
PATTON, TOM				WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH		5027 PERF. 2224 - 2234	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-						-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2	N	-0-						-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-						-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-						-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-						-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-						-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-						-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2	N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-						-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-						-0-
12	0	191	-0-	191	191	191	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,213		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OXXN		630579																	
HODGES		WELL #:		1 C	RRCID -> 101302	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 2388 -	2392										
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-											16
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-											16
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-											16
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-											16
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-											16
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-											16
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-											16
08	0	392	-0-	392	392	392 2	N	-0-											16
09	628 N	236	-0-	-392	-0-	236 2	N	-0-											16
10	0	237	-0-	237	237	237 2	N	-0-											16
*11	474 N	237	-0-	-237	-0-	237 2	N	-0-											16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											16
TOTAL GAS PROD:		3,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	0	358	-0-	358	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*11	683 N	325	-0-	-358	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,472			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112	-0-	112	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,502			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PETEX 659782
 HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAD, SOUTH (LAKE)			11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO									
BLACK BANDANA LLC			072506																	
BELDING, W. H.			WELL #:		1		RRCID -> 017348		COMPL. DATE 09/30/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3700 - 3715							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	217 N		161	-0-	-56	-0-		161	3				N	-0-						26
02	224 N		141	-0-	-83	-0-		141	3				N	-0-						26
03	186 N		150	-0-	-36	-0-		150	3				N	-0-						26
04	150 N		74	-0-	-76	-0-		74	3				N	-0-						26
05	739 N		739	-0-	-0-	-0-		739	3				N	-0-						26
06	1842 N		1842	-0-	-0-	-0-		1842	3				N	-0-						26
07	1954 N		1954	-0-	-0-	-0-		1954	3				N	-0-						26
08	1858 N		1858	-0-	-0-	-0-		1858	3				N	-0-						26
09	1928 N		1928	-0-	-0-	-0-		1928	3				N	-0-						26
10	0		1977	-0-	1977	1977		1977	3				N	-0-						26
11	0		1880	-0-	1880	3857		1876	3		4	9	N	-0-	4					30
12	0		1913	-0-	1913	5770		1913	3				N	-0-						30
TOTAL GAS PROD:			14,617					TOTAL CONDENSATE PROD:			4									

STERLING OIL AND GAS		818896						CNTY: PALO PINTO			
SLEMMONS, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 111291		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH		4164 PERF. 3869 - 3939	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH		4255 PERF. 3980 - 4040	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)										//CONT.//		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
ANTLE OPERATING, INC.										//CONT.//		026646																
HART CATTLE COMPANY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 068186		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE				AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							48	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							48	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							48	
04	3	N	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2					N	-0-							48	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							48	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							48	
07	3	N	-0-	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			1	2					N	-0-							48	
08	23	N	-0-	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	2					N	-0-							48	
09	10	N	-0-	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2					N	-0-							48	
10	0		-0-	5	-0-	-0-	5	-0-	5	5			5	2					N	-0-							48	
11	0		-0-	6	-0-	-0-	6	-0-	11	11			6	2					N	-0-							48	
12	0		-0-	32	-0-	-0-	32	-0-	43	43			32	2					N	-0-							48	
TOTAL GAS PROD:			80												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 068187	COMPL. DATE 07/26/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A	
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	10
02	1092 N	773	-0-	-319	-0-	773	2	N	-0-	10
03	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	2	N	-0-	10
04	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2	N	-0-	10
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	10
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2	N	-0-	10
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	10
08	1116 N	908	-0-	-208	-0-	908	2	N	-0-	10
09	810 N	687	-0-	-123	-0-	687	2	N	-0-	10
10	0	807	-0-	807	807	807	2	N	-0-	10
11	0	1197	-0-	1197	2004	1197	2	N	-0-	10
12	0	751	-0-	751	2755	751	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			11,370		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
BRACEEN, A.H. 21				WELL #:	1	RRCID -> 017352	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4001			
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	82		
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	82		
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-	82		
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-	82		
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	82		
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	82		
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	82		
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	82		
09	0		299	-0-	299	299	299	2	N	-0-	82		
10	0		282	-0-	282	581	282	2	N	-0-	82		
11	0		270	-0-	270	851	270	2	N	-0-	82		
12	0		292	-0-	292	1143	292	2	N	-0-	82		
TOTAL GAS PROD:			2,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131	248	131	2		N	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	320	72	2		N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	343	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	2		N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	102	46	2		N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	111	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	2		N	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	279	146	2		N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	338	59	2		N	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27	365	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
BELDING A		WELL #:		3	RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 - 4250				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

G & F OIL, INC.				292000											
BELDING				WELL #:		1	RRCID -> 277376		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3789 - 4248		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				122
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1				123
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				123
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				123
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-				123
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				123
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				123
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				123
09	0	443	-0-	443	443	442	2	1	9	N	1				124
10	0	484	-0-	484	927	482	2	2	9	N	2				126
11	0	505	-0-	505	1432	502	2	3	9	N	3				129
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	1184					N	NO RPT				129
TOTAL GAS PROD:				3,023		TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

J-TEC OPERATING, LLC				427739											
STUART				WELL #:		2	RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 -		0
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
 STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*12	46 N	19	-0-	-27	-0-	19	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINGUS OIL & GAS 569683
 STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	682 N	29	-0-	-653	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
09	0	2299	-0-	2299	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
10	0	665	-0-	665	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
11	0	1306	-0-	1306	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4270			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	60	37	3		N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	91	31	3		N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	134	43	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
 LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

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

BRANDON ALEXANDER (CADD0)			11376 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
STASNEY WELL SERVICE, LLC			816067													
STASNEY 2			WELL #:		1		RRCID -> 174589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 3714 - 4490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WILLIAMS				WELL #:	1U	RRCID -> 096247	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 2132	- 2142
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2	N	-0-	-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-	-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-	-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-	-0-
10	0		109	-0-	109	109	109	2	N	-0-	-0-
11	0		128	-0-	128	237	128	2	N	-0-	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	144			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,332	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1904 -	2252
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

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

WAY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

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

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

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

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	22		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10		0	47	-0-	47	47	47	2		N	-0-			-0-
11		0	24	-0-	24	71	24	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	9				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT			-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT			-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8		N	NO RPT			-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-				-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
09	0	101	-0-	101	101	101	2		N	-0-				-0-
10	0	106	-0-	106	207	106	2		N	-0-				-0-
11	0	100	-0-	100	307	100	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,151	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BATTEN (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC BATTEN RANCH			//CONT.// 11499 500 100345 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOOD							
					RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978				TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	360 N	226	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	0	350	-0-	350	-0-	350	350	350	2			N	-0-					-0-
10	0	364	-0-	364	-0-	714	714	364	2			N	-0-					-0-
11	0	308	-0-	308	-0-	1022	1022	308	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022	1022					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,552				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
ZACH	-A-			WELL #:	3	RRCID -> 221653	COMPL.	DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH	4485	PERF. 3825	- 4091
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			8
02	1288 N	1267	-0-	-21	-0-	1249	2	18 9	N	16			24
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6 9	N	5			29
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1320	2	4 9	N	4			33
05	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1384	2	4 9	N	4			37
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1259	2	3 9	N	3			40
07	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2		N	-0-			40
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1326	2	2 9	N	2			42
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2 9	N	2			44
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1285	2	1 9	N	1			45
11	0	1195	-0-	1195	1195	1176	2	19 9	N	17			62
12	0	1206	-0-	1206	2401	1187	2	19 9	N	17			79
TOTAL GAS PROD:		15,645			TOTAL CONDENSATE PROD:				71				

J-TEC PRODUCTION, LLC BENNETT				427406 WELL #: 9604	RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100 PERF.	3896 -	3905
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	121 3	N	-0-		-0-
07	248 N	70	-0-	-178	-0-	70 3	N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,037			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				//CONT.//		427406										
BOWDEN				WELL #:		1	RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL	DEPTH	4603	PERF.	4203 - 4209	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	0	683	-0-	683	683	683	3			N	-0-					-0-
*12	1232 N	549	-0-	-683	-0-	549	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOSAIC OIL LLC				589978													
ASHLEY				WELL #: 9502		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH		4414 PERF.		4215 -		4224	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								150
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ASHLEY				WELL #:	9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	3994	-	4098
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	422		N		-0-						10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID -> 229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3790	-	3802				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50 1	154 3	Y		4							167
						4 9											
02	DLQ G-10	356	-0-	356	356	95 1	257 3	Y		4							171
						4 9											
03	DLQ G-10	336	-0-	336	692	106 1	228 3	Y		2		39	1				134
						2 9											
04	1014 N	322	-0-	-692	-0-	92 1	222 3	Y		7		53	1				88
						8 9											
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	134 1	212 3	Y		4							92
						4 9											
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	108 1	195 3	Y		1							93
						1 9											
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	123 1	224 3	Y		1							94
						1 9											
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	119 1	231 3	Y		1							95
						1 9											
09	0	287	-0-	287	287	108 1	177 3	Y		2							97
						2 9											
10	0	292	-0-	292	579	68 1	223 3	Y		1							98
						1 9											
11	0	304	-0-	304	883	68 1	223 3	Y		12							110
						13 9											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	883				Y	NO RPT							110
TOTAL GAS PROD:		3,458	TOTAL CONDENSATE PROD:						39								

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
DEEP CREEK				WELL #:	2	RRCID -> 212648	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4842	-	4878	
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-				-0-	
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 3	N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-				-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-				-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-				-0-	
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-				-0-	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-				-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-				-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-				-0-	
11	0	202	-0-	202	202	202 3	N	-0-				-0-	
*12	375 N	173	-0-	-202	-0-	173 3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				820	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 219823	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478	-	4502
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	163	163	3	N	-0-			-0-
*12	304 N	141	-0-	-163	-0-	141	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			665	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				//CONT.//		427406												
CANYON VIEW				WELL #:		8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4286 - 4520				
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	35	N		35	-0-	-0-	-0-			35	3		N	-0-				-0-
02	28	N		10	-0-	-18	-0-			10	3		N	-0-				-0-
03	1	N		1	-0-	-0-	-0-			1	3		N	-0-				-0-
04	30	N		11	-0-	-19	-0-			11	3		N	-0-				-0-
05	33	N		33	-0-	-0-	-0-			33	3		N	-0-				-0-
06	9	N		9	-0-	-0-	-0-			9	3		N	-0-				-0-
07	11	N		2	-0-	-9	-0-			2	3		N	-0-				-0-
08	31	N		1	-0-	-30	-0-			1	3		N	-0-				-0-
09	225	N		225	-0-	-0-	-0-			225	3		N	-0-				-0-
10	593	N		593	-0-	-0-	-0-			593	3		N	-0-				-0-
11	0			417	-0-	417	417			417	3		N	-0-				-0-
12	0			359	-0-	359	776			359	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,696						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
WHARTON, AZEL				WELL #:		1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH		4612 PERF. 3602 -		3616	
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	61	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	71	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	104	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	85	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	88	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	84	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	0		224	-0-	-0-	224	85	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	0		237	-0-	-0-	237	461	55	1	182	3	Y	-0-				-0-
11	0		237	-0-	-0-	237	698	55	1	182	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	698				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,653				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRAZOS (PREGNANT SHALE)				11609 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849									
PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 236756	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4172	-	4176	
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-	
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-	
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-	
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-	
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-	
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
10	0		840	-0-	840	840	840	2	N	-0-		-0-	
11	0		778	-0-	778	1618	778	2	N	-0-		-0-	
12	0		662	-0-	662	2280	662	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,879		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CV-S		WELL #:		4	RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2793	-	2836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-
*12	37 N	17	-0-	-20	-0-	17	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CV-S				WELL #:	7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF. 2761	-	2818
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
11	0	67	-0-	67	67	67	3	N	-0-		-0-
*12	125 N	58	-0-	-67	-0-	58	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CV-S				WELL #:	14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF.	2804 -	2849
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	32	32	3	N	-0-		-0-
*12	59 N	27	-0-	-32	-0-	27	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				130	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRAZOS (STRAWN)			//CONT.//		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406											
CV-S			WELL #:		11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2826 - 2867	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	9	-0-	-22	-0-		9 3			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		3 3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 3			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-					-0-
11	0	108	-0-	108	108		108 3			N	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93	201		93 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			438		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CV-S				WELL #:	12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830	-	2865
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CV-S				WELL #:	13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811	-	2856
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544											
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		3011	PERF. 2874 - 2888			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MOSAIC OIL LLC				589978								
MESSER, ROBERT D.				WELL #:	1	RRCID -> 096245	COMPL. DATE 03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 -	3976	
01	14B	DENY	434	-0-	434	529	434 3	N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	3	-0-	3	532	3 3	N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			437	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS, EAST (CADD0)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (CADD)														
BRAZOS OPERATING LLC														
GILBERT, A.B. UNIT 1														
		//CONT.//		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		//CONT.//		100639										
		WELL #:		2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LADD-HERRING														
		WELL #:		1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	31	-0-	31	93	31	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	56	-0-	56	149	56	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	38	-0-	38	187	38	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	34	-0-	34	221	34	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	62	-0-	62	283	62	2		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	30	-0-	30	313	30	2		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	62	-0-	62	375	62	2		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	62	-0-	62	437	62	2		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			375		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ODOM, J. L.														
		WELL #:		1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRAZOS, EAST (CADD)														
BRAZOS OPERATING LLC														
TAYLOR														
		//CONT.//		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		//CONT.//		100639										
		WELL #:		3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LADD-CARR "M"														
		WELL #:		1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4251 - 4282		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LADD-CARR "K"														
		WELL #:		4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4246 - 42521		
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	269	-0-	269	269	269	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	185	-0-	185	454	185	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	338	-0-	338	792	338	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	179	-0-	179	971	179	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	156	-0-	156	1127	156	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	161	-0-	161	1288	161	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1288				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	317	-0-	317	1605	317	2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	310	-0-	310	1915	310	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	336	-0-	336	2251	336	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//	100639												
LADD-GILBERT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 080949				COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3914 - 3920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GILBERT-HAGLER				WELL #:	1	RRCID -> 087907	COMPL.	DATE 08/27/1979	TOTAL	DEPTH	4760	PERF.	3799	-	3819
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						13
12	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			12		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIGLEY-SPENCER				WELL #:	1	RRCID -> 094538	COMPL.	DATE 03/28/1978	TOTAL	DEPTH	5096	PERF.	4244	-	4278
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	2		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	150	-0-	150	243	150	2		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	186	-0-	186	429	186	2		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	111	-0-	111	540	111	2		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	124	-0-	124	664	124	2		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	120	-0-	120	784	120	2		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	784				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	185	-0-	185	969	185	2		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	184	-0-	184	1153	184	2		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	212	-0-	212	1365	212	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,544		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAZOS, EAST (CADD0)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639											
LADD-CARR "K"			WELL #:		3	RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 4293	-	4297	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	129	62	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	201	72	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70	271	70	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	336	65	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	65	-0-	65	401	65	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	401					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	468	67	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	523	55	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	551	28	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			666	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ECHO PRODUCTION, INC.				240125					
MARTIN, R.P. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 068646	COMPL. DATE 09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725 PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARTIN, R. D. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 074758	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2	N	-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2	N	-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-
10	0		439	-0-	439		439	2	N	-0-
11	0		452	-0-	452		452	2	N	-0-
12	0		450	-0-	450	1341	450	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489												
ZACH II		WELL #:		2	RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL	DEPTH	4770	PERF.	4034	-	4043	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	0	588	-0-	588	588	588	2			N	-0-					-0-
12	0	594	-0-	594	1182	594	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,785				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ITX CORPORATION			427179															
CARR. H. "B" UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH		3925 PERF. 3840 -		3863			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	3	N	-0-							172
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	4	1	14	3	N	-0-							172
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	7	1	15	3	N	-0-							172
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	4	1	8	3	N	-0-							172
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-							172
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-							172
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	3	N	-0-							172
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-							172
09	0	24	-0-	24	24	1	1	23	3	N	-0-							172
10	52 N	28	-0-	-24	-0-	2	1	26	3	N	-0-							172
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-							172
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-							172
TOTAL GAS PROD:			401		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARR, H.,	-E-	UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 017379	COMPL.	DATE 04/24/1994	TOTAL	DEPTH	4372	PERF.	3919	-	4282
01	3100	N	3111	-0-	11	11	1150	1	1961	3	N	-0-		-0-
02	1941	N	1930	-0-	-11	-0-	478	1	1452	3	N	-0-		-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	974	1	1905	3	N	-0-		-0-
04	3000	N	3409	-0-	409	409	1263	1	2146	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3547	-0-	447	856	1336	1	2211	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	3406	-0-	406	1262	1289	1	2117	3	N	-0-		-0-
07	5558	X	4296	-0-	-1262	-0-	1517	1	2779	3	N	-0-		-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	1089	1	2610	3	N	-0-		-0-
09	0		1328	-0-	1328	34	1	1294	3	N	-0-			-0-
10	2729	X	1401	-0-	-1328	-0-	94	1	1307	3	N	-0-		-0-
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	3	N	-0-		-0-
*12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	191	1	1019	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,508				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	N	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	38	1	115	3	N	-0-		-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	60	1	116	3	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	96	3	N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	60	1	99	3	N	-0-		-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	59	1	97	3	N	-0-		-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	45	1	82	3	N	-0-		-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	350	1	838	3	N	-0-		-0-
09	0	1436	-0-	1436	1436	37	1	1399	3	N	-0-		-0-
10	2877 N	1441	-0-	-1436	-0-	97	1	1344	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	743	-0-	-277	-0-	48	1	695	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	144	1	768	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	547	1	933	3	N	-0-		-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	382	1	1160	3	N	-0-		-0-
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	542	1	1061	3	N	-0-		-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	558	1	950	3	N	-0-		-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	589	1	974	3	N	-0-		-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	585	1	961	3	N	-0-		-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	564	1	1032	3	N	-0-		-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	469	1	1125	3	N	-0-		-0-
09	0	1504	-0-	1504	1504	38	1	1466	3	N	-0-		-0-
10	3100 X	1596	-0-	-1504	-0-	107	1	1489	3	N	-0-		-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	N	-0-		-0-
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	242	1	1290	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

01	10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	3	N	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	3	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	1	1	21	3	N	-0-		-0-
10	66 N	44	-0-	-22	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
BENNETT				WELL #:		1		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH		4458 PERF. 4188 - 4198	
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-				-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-				-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-				-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-				-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-				-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-				-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-				-0-
11	0		683	-0-	683	-0-	683	3		N	-0-				-0-
*12	1232	N	549	-0-	-683	-0-	549	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				6,622		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRAZOS, EAST (CADD0)			//CONT.// 11611.400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.// 427406													
CANYON VIEW			WELL #: 2		RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 4943		PERF. 4892 - 4930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3			N	-0-					-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-		2 3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3			N	-0-					-0-
11	0	75	-0-	75	75		75 3			N	-0-					-0-
*12	139 N	64	-0-	-75	-0-		64 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			303		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CANYON VIEW				WELL #:	3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	4913 -	4940
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
11	0		193	-0-	193	193	193	3	N	-0-		-0-
*12	359	N	166	-0-	-193	-0-	166	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				785	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEBA OIL & GAS, INC.				648640		WELL #:		1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660 PERF.	4019 -	4023
WILLIAMS														
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439	2		N	-0-				-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-				-0-
04	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2		N	-0-				-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2		N	-0-				-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-				-0-
10	0	437	-0-	437	437	437	2		N	-0-				-0-
11	0	513	-0-	513	950	513	2		N	-0-				-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	547				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,361	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAZOS, EAST (CADD) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

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

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
CHENAULT "A"		WELL #:		1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH		4531 PERF. 3778 - 3827			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LADD-TAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 068712	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223						
ACME BRICK CO.					WELL #:	1	RRCID -> 037499	COMPL. DATE 07/31/1965	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH	5060 PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODOM-LOE				WELL #:	1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-
10	0	409	-0-	409	409	409	2	N	-0-	-0-
11	0	769	-0-	769	1178	769	2	N	-0-	-0-
12	0	311	-0-	311	1489	311	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,742		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
WRIGHT, GEORGE A.				WELL #:		1		RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-	-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-	-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-	-0-	-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-	-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-	-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				541		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 BAJA PRODUCTION 044650
 JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

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

BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)				//CONT.//	11611 521	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925										
U 2 RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	-	4040				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	19	-0-	-43	-0-	4 1	15 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	5 1	25 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	87	10 1	47 3			Y	-0-			-0-
04		156 R	69	-0-	-87	-0-	12 1	57 3			Y	-0-			-0-
05		78 R	78	-0-	-0-	-0-	15 1	63 3			Y	-0-			-0-
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	5 1	39 3			Y	-0-			-0-
07		62 #	37	-0-	-25	-0-	32 1	5 3			Y	-0-			-0-
08		89 R	89	-0-	-0-	-0-	14 1	75 3			Y	-0-			-0-
09		0	36	-0-	36	36	6 1	30 3			Y	-0-			-0-
10		0	68	-0-	68	104	21 1	47 3			Y	-0-			-0-
11		0	68	-0-	68	172	21 1	47 3			Y	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	110					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				595			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RANCH HOUSE				WELL #:	1	RRCID -> 291688	COMPL.	DATE 02/27/1998	TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	3925 -	3951
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	30	1	113 3	N	-0-				-0-
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	39	1	186 3	N	-0-				-0-
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	40	1	185 3	N	69	18	1		51
						76	9							
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	30	1	137 3	N	24	75	1		-0-
						26	9							
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189 3	N	-0-				-0-
06	210 #	80	-0-	-130	-0-	10	1	70 3	N	-0-				-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249 3	N	-0-				-0-
09	0	86	-0-	86	86	13	1	73 3	N	-0-				-0-
10	0	435	-0-	435	521	122	1	271 3	N	38				38
						42	9							
11	0	414	-0-	414	935	122	1	271 3	N	19				57
						21	9							
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	718				N	NO RPT				57
TOTAL GAS PROD:				2,404		TOTAL CONDENSATE PROD:				150				

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3893	- 3896
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951	N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)			//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639												
WHITE MINES - KATY			WELL #:		1	RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	65	-0-	65	333	65	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	21	-0-	21	354	21	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	42	-0-	42	396	42	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				128			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
FLINN -A-				WELL #:		2	RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900	
01	14B2	EXT	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-		-0-
02		324 X	154	-0-	-170	-0-	154	3	N	-0-		-0-
03		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-		-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
11		0	379	-0-	379	379	379	3	N	-0-		-0-
12		0	328	-0-	328	707	328	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,648		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #:	1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3776	- 3794
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
 HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-		-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	92	1	442	3	Y	-0-		-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	109	1	508	3	Y	-0-		-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	108	1	501	3	Y	-0-		-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	119	1	518	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	39	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	775	-0-	775	1093	671	1	104	3	Y	-0-		-0-
08	1000	N	582	-0-	-418	675	89	1	493	3	Y	-0-		-0-
09			142	-0-	142	817	22	1	120	3	Y	-0-		-0-
10			16	-0-	16	833	5	1	11	3	Y	-0-		-0-
11			16	-0-	16	849	5	1	11	3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	849					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

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

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611	750	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID -> 068713	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LADD-CARR "0"			WELL #:	1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE 10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2056 -	0
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	352		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	28 -0-	28 B	380	28 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			380						-0-
03	14B DENY	62 -0-	62 B	442	62 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	47 -0-	47 B	489	47 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	62 -0-	62 B	551	62 2	N	-0-		-0-
06	14B DENY	60 -0-	60 B	611	60 2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	67 -0-	67 B	678	67 2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	65 -0-	65 B	743	65 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			743						-0-
09	14B DENY	-0- -0-	-0- B	743		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	743		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0- -0-	-0- B	743		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0- -0-	-0- B	743		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEARS MARIE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2928	-	0
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	119	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	119	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				119									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	119	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	119	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	119	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILBERT, J D				WELL #:	1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352	-	2356
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791													
GILBERT, FAYE				WELL #:		1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980 - 1989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2				N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2				N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2				N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2				N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2				N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2				N	-0-					-0-
09	0	12	-0-	12	12		12 2				N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	26		14 2				N	-0-					-0-
11	0	9	-0-	9	35		9 2				N	-0-					-0-
12	0	11	-0-	11	46		11 2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			102		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRANSON, H.L.				WELL #:	2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	2152	-	2174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRANSON, H. L.				WELL #:	1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2144	-	2152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223															
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH		2200	PERF. 2019 - 2113							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GILBERT, A. B.				WELL #:	4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2056 - 2098
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC				589978							
BARNES				WELL #:	1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH	2539	PERF. 2258 -	2271
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)		//CONT.//		11611 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HARGIS		WELL #:		RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 1970 - 2069			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W4		WELL #:		4W	RRCID -> 186153		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 2612		PERF. 2526 - 2536	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT W8		WELL #:		8W	RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2428 - 2544	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)				11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849	RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH	4261	PERF. 2065	- 2137	
PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	2									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
10	0	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	487	133	2			N	-0-			-0-
12	0	409	-0-	409	896	409	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,934				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETTY, BETTY ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 190166	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2139	-	2160
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2	N	-0-		-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-		-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-		-0-
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	0		290	-0-	290	290	290	2	N	-0-		-0-
11	0		317	-0-	317	607	317	2	N	-0-		-0-
12	0		353	-0-	353	960	353	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,921	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETTIE PETTY ESTATE				WELL #:	4 A	RRCID -> 198488	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2022 -	2136
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				73	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849															
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	240	-0-	-39	-0-		240		2			N	-0-						-0-
02	252 N	190	-0-	-62	-0-		190		2			N	-0-						-0-
03	310 N	201	-0-	-109	-0-		201		2			N	-0-						-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-		219		2			N	-0-						-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-						-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234		2			N	-0-						-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229		2			N	-0-						-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161		2			N	-0-						-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-		225		2			N	-0-						-0-
10	0	213	-0-	213	213		213		2			N	-0-						-0-
11	0	144	-0-	144	357		144		2			N	-0-						-0-
12	0	214	-0-	214	571		214		2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL	DEPTH	3384	PERF.	1873	-	1932
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689													
JANA				WELL #:	1	RRCID ->	195773	COMPL.	DATE	03/21/2003	TOTAL	DEPTH	2932	PERF.	2152	-	2255
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	239	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	44	1	192	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	23	1	105	3	N	-0-					-0-
09	0		113	-0-	113	113	20	1	93	3	N	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	231	21	1	97	3	N	-0-					-0-
11	0		122	-0-	122	353	28	1	94	3	N	-0-					-0-
12	0		124	-0-	124	477	25	1	99	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,558	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

M		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	317	-0-	-55	-0-	31	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	74	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		310 N	182	-0-	-128	-0-	38	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	53	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	47	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	46	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	46	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		217 N	129	-0-	-88	-0-	23	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	140	-0-	140	140	25	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	144	-0-	144	284	26	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	153	-0-	153	437	35	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	154	-0-	154	591	31	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,459																	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

RIO BRAZOS				WELL #:	1	RRCID -> 199323	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143	-	2246
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JANA				WELL #:	2	RRCID ->	204750	COMPL.	DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	2812	PERF.	2197	-	2242
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	40	1	372	3	N	-0-					-0-
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	97	1	240	3	N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	78	1	299	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	72	1	298	3	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	149	1	586	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	134	1	538	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	N	-0-					-0-
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	57	1	265	3	N	-0-					-0-
09	0		277	-0-	277		49	1	228	3	N	-0-					-0-
10	0		283	-0-	283		50	1	233	3	N	-0-					-0-
11	0		277	-0-	277		63	1	214	3	N	-0-					-0-
12	0		215	-0-	215		43	1	172	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,816			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689							
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815	
								PERF. 2174 - 2296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0						CODE	CODE	CODE	
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 3	N	-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	18 1	46 3	N	-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	13 1	50 3	N	-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	11 1	48 3	N	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	12 1	46 3	N	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	46 1	185 3	N	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35 1	153 3	N	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	62 1	289 3	N	-0-
09	0	363	-0-	363	363	64 1	299 3	N	-0-
10	0	369	-0-	369	732	65 1	304 3	N	-0-
11	0	369	-0-	369	1101	84 1	285 3	N	-0-
12	0	390	-0-	390	1491	78 1	312 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070	
								PERF. 2321 - 2577	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671	
								PERF. 2241 - 2311	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689							
SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014	
								PERF. 2148 - 2253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000	
								PERF. 2231 - 2260	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.		003646							
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169	
								PERF. 3772 - 3778	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646															
BRAZOS		WELL #:		1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 2440 - 2448							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849								
WHARTON				WELL #:	1	RRCID -> 221513	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269	-	4302
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		103
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		103
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		103
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2	N	-0-		103
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		103
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		103
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		103
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		103
09	390	N	111	-0-	-279	-0-	111	2	N	-0-		103
10	0		74	-0-	74	74	74	2	N	-0-		103
11	0		411	-0-	411	485	411	2	N	-0-		103
12	0		511	-0-	511	996	511	2	N	-0-		103
TOTAL GAS PROD:				5,343	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNLAP - CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID -> 221519	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207	-	4221
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2	N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	305	305	2	N	-0-			-0-
11	0	464	-0-	464	769	464	2	N	-0-			-0-
12	0	361	-0-	361	1130	361	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,891	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
DUNLAP-CHESNUT														
WELL #: 1										RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		
										TOTAL DEPTH		4942 PERF. 4014 - 4276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1			79
02	1512 N	1356	-0-	-156	-0-	1355	2	1	9	N	1			80
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	N	1			81
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1	9	N	1			82
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1			83
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2577	2	1	9	N	1			84
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1			85
08	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2751	2	1	9	N	1			86
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1			87
10	0	2217	-0-	2217	2217	2	1	9	N	N	1			88
11	0	1962	-0-	1962	4179	2	1	9	N	N	1			89
12	0	1551	-0-	1551	5730	2	1	9	N	N	1			90
TOTAL GAS PROD:										26,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		12

DUNLAP-CHESNUT										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 3										RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		
										TOTAL DEPTH		4938 PERF. 4018 - 4233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2			33
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2			35
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2			37
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2			39
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	99	2	2	9	N	2			41
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2			43
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	271	2	2	9	N	2			45
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2			47
09	390 N	160	-0-	-230	-0-	158	2	2	9	N	2			49
10	0	247	-0-	247	247	2	2	9	N	N	2			51
11	348 N	101	-0-	-247	-0-	99	2	2	9	N	2			53
12	0	85	-0-	85	85	83	2	2	9	N	2			55
TOTAL GAS PROD:										2,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		24

PETTY, BETTIE ESTATE										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 4										RRCID -> 246805		COMPL. DATE 01/15/2009		
										TOTAL DEPTH		4936 PERF. 4211 - 4217		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-			-0-
05	682 N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	660 N	265	-0-	-395	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07	589 N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	270 N	21	-0-	-249	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	0	735	-0-	735	735	2				N	-0-			-0-
11	0	998	-0-	998	1733	2				N	-0-			-0-
12	0	1039	-0-	1039	2772	1039	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										6,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849															
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID -> 255437		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980	-	3994					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		43	-0-	43	68		43	2			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		45	-0-	45	113		45	2			N	-0-					-0-	
08	113	-0-	-0-	-0-	-113	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			88				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-							

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
SAND VALLEY				WELL #:	1	RRCID -> 228701	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4056 -	4060	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDMONDSON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 230689	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4230 -	4240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)												CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												//CONT.// 11700 200			NON-ASSOCIATED		
EDMONDSON "B"												//CONT.// 197689			WELL #: 3		
												RRCID -> 236985			COMPL. DATE 02/15/2008		
												TOTAL DEPTH 4640			PERF. 4239 - 4247		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EDMONDSON "C"												WELL #: 4			RRCID -> 236987		
												COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 4650		
												PERF. 4211 - 4228					
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	12	1	113	3	N	-0-					38
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	32	1	79	3	N	-0-					38
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	28	1	106	3	N	-0-					38
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	23	1	95	3	N	-0-					38
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	3	N	-0-					38
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	10	1	39	3	N	-0-					38
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	N	-0-					38
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	24	1	110	3	N	-0-					38
09	0		114	-0-	114	114	20	1	94	3	N	-0-					38
10	0		114	-0-	114	228	20	1	93	3	N	1					39
							1	9									
11	0		168	-0-	168	396	38	1	130	3	N	-0-					39
12	0		169	-0-	169	565	34	1	135	3	N	-0-					39
TOTAL GAS PROD:			1,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

EDMONDSON "E"												WELL #: 6			RRCID -> 237655		
												COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 4650		
												PERF. 4385 - 4390					
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	56	1	140	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	45	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	35	1	161	3	N	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	181	32	1	149	3	N	-0-					-0-
10	0		186	-0-	186	367	33	1	153	3	N	-0-					-0-
11	0		184	-0-	184	551	42	1	142	3	N	-0-					-0-
12	0		185	-0-	185	736	37	1	148	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689												
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4054	-	4059	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDMONDSON "D"				WELL #:	5	RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH	4647	PERF. 4148	-	4151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDMONDSON "G"				WELL #:	9	RRCID -> 260341	COMPL.	DATE 05/13/2019	TOTAL	DEPTH	4567	PERF.	4092 -	4096
01	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	98	1	920	3	Y	-0-		33
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	168	1	418	3	Y	-0-		33
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	292	1	1117	3	Y	-0-		33
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	274	1	1128	3	Y	-0-		33
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	122	1	481	3	Y	-0-		33
06	1320	N	758	-0-	-562	-0-	151	1	607	3	Y	-0-		33
07	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	221	1	970	3	Y	-0-		33
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	250	1	1160	3	Y	-0-		33
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	227	1	1067	3	Y	-0-		33
10	0		1326	-0-	1326	1326	235	1	1091	3	Y	-0-		33
11	0		571	-0-	571	1897	130	1	441	3	Y	-0-		33
12	0		356	-0-	356	2253	71	1	285	3	Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:					11,924		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)													CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
MURPHY-STONE UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 267481															
COMPL. DATE 09/12/2012															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 3974 - 3986															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6882 X	5439	-0-	-1443	-0-	5406 3	33 9	N		30				52	
02	6440 X	4523	-0-	-1917	-0-	4523 3		N		-0-				52	
03	7130 X	5715	-0-	-1415	-0-	5715 3		N		-0-				52	
04	6900 X	5771	-0-	-1129	-0-	5716 3	55 9	N		50				102	
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5430 3	10 9	N		9				111	
06	5520 X	5513	-0-	-7	-0-	5503 3	10 9	N		9				120	
07	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5941 3	17 9	N		15				135	
08	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4934 3	2 9	N		2				137	
09	0	5132	-0-	5132	5132	5119 3	13 9	N		12				149	
10	0	4912	-0-	4912	10044	4912 3		N		-0-				149	
11	0	6481	-0-	6481	16525	504 1	5943 3	N		31				180	
						34 9									
12	0	7194	-0-	7194	23719	565 1	6629 3	N		-0-				180	
TOTAL GAS PROD: 67,014													TOTAL CONDENSATE PROD: 158		

WOOD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID -> 273278	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77 1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EDMONDSON 'F'				WELL #:	8	RRCID -> 274073	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326	-	4332
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRICO OIL, INC. 091040
 PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					84
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					84
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					84
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					84
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					84
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					84
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					84
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					84
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					84
10	0	940	-0-	-0-	940	940	2			N	-0-					84
11	1646 N	706	-0-	-0-	940	706	2			N	-0-					84
12	0	322	-0-	-0-	322	322	2			N	-0-					84
TOTAL GAS PROD: 17,263																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	10	-0-	-0-	10	10	3			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022																
TOTAL GAS PROD: 50																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	0	354	-0-	354	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	0	530	-0-	530	-0-	530	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/15/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS											
KRAMER OPERATING, LLC		476586																	
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3		4	9	N	4						156
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3		1	9	N	1						157
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3		1	9	N	1						158
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		1	9	N	1						159
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		2	9	N	2						161
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		2	9	N	2						163
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3				N	-0-						163
08	601 R	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3				N	-0-						163
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3				N	-0-						163
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3				N	-0-						163
11	0	308	-0-	308	308	308	308	3				N	-0-						163
12	0	172	-0-	172	480	480	166	3		6	9	N	5						168
TOTAL GAS PROD:		4,990						TOTAL CONDENSATE PROD:				16							

BRIDGES (STRAWN)				11923 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, TRAVIS DELBERT				091350							
BRIDGES, L. L.				WELL #:	6D	RRCID -> 111186	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1358 - 1363	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
MITCHELL		WELL #: 1	RRCID -> 209098	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 3114 - 3144		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRITTON (MISSISSIPPIAN)				12074 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.				786408												
MCDONALD, J. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH	4489	PERF.	4472 - 4482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	124 N	124	-0-	-0	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	0	123	-0-	123	123	120	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	0	123	-0-	123	246	123	3			Y	-0-					-0-
12	0	118	-0-	118	364	114	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

BROOKE (DUFFER)				12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
COZART "2259"				WELL #:	1	RRCID -> 213053	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL	DEPTH	4117	PERF. 3912 - 3940
01	64	X	64	-0-	-0-	64	2		N	-0-		17
02	84	N	48	-0-	-0-	48	2		N	-0-		17
03	93	N	49	-0-	-0-	49	2		N	-0-		17
04	88	N	88	-0-	-0-	88	2		N	-0-		17
05	62	N	34	-0-	-0-	34	2		N	-0-		17
06	86	N	86	-0-	-0-	86	2		N	-0-		17
07	366	N	366	-0-	-0-	366	2		N	-0-		17
08	438	N	438	-0-	-0-	438	2		N	-0-		17
09	0		378	-0-	378	378	2		N	-0-		17
10	0		448	-0-	448	826	2		N	-0-		17
11	0		425	-0-	425	1251	2		N	-0-		17
12	0		389	-0-	389	1640	2		N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:				2,813	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GERALD LOUDDER				WELL #:	1	RRCID -> 217813	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 3870	- 3950
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/26/2022	- WELL PLUGGED 7/26/2022						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOUDDER, GERALD				WELL #:	2	RRCID -> 246475	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH	4051 PERF. 3900 - 3930		
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-	-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2	N	-0-	-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-	-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-	-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-	-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2	N	-0-	-0-
09	0		351	-0-	351	351	351	2	N	-0-	-0-
10	0		199	-0-	199	550	199	2	N	-0-	-0-
11	0		327	-0-	327	877	327	2	N	-0-	-0-
12	0		319	-0-	319	1196	319	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782												
COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3896 -	3932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					59
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					59
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					59
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					59
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					59
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					59
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2			N	2					61
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	2		2 9	N	4					65
09	0	545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					65
10	0	561	-0-	561	1106	561	2			N	-0-					65
11	0	441	-0-	441	1547	439	2		2 9	N	2					67
12	0	292	-0-	292	1839	292	2			N	-0-		10 1			57
TOTAL GAS PROD:		6,204				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

RANEY '2255'				WELL #:	1	RRCID -> 265302	COMPL.	DATE 04/01/2012	TOTAL	DEPTH	4060	PERF.	3870	-	3894
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				140
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				140
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-				140
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-				140
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-				140
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-				140
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	414	2	4	9	N	4			144
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	415	2	2	9	N	2			146
09	0		397	-0-	397	-0-	397	2			N	-0-			146
10	0		465	-0-	465	-0-	465	2			N	-0-			146
11	0		420	-0-	420	-0-	414	2	6	9	N	5			151
12	0		313	-0-	313	-0-	1595	313	2		N	-0-	46	1	105
TOTAL GAS PROD:				5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:				11					

GUINN	'2265'	UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 265303	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3946	-	3962
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				27
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-				27
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				27
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				27
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	353	2	32	9	N	29			56
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	400	2	21	9	N	19			75
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
11	0		404	-0-	404	404	356	2	48	9	N	44			119
12	0		106	-0-	106	510	106	2			N	-0-	84	1	35
TOTAL GAS PROD:			1,741				TOTAL CONDENSATE PROD:			92					

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782										
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-	
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-	
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-	
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-	
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2		N	-0-			-0-	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-	
09	0	546	-0-	546	546	546	2		N	-0-			-0-	
10	0	536	-0-	536	1082	536	2		N	-0-			-0-	
11	0	369	-0-	369	1451	369	2		N	-0-			-0-	
12	0	322	-0-	322	1773	322	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,058			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS '2260'				WELL #:	4	RRCID ->	269833	COMPL.	DATE 07/14/2013	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3882	-	3902
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-						-0-
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	425	2	N	-0-						-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-						-0-
04	570	N	280	-0-	-290	-0-	280	2	N	-0-						-0-
05	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2	N	-0-						-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-						-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-						-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-						-0-
09	0		431	-0-	431	431	431	2	N	-0-						-0-
10	0		532	-0-	532	963	532	2	N	-0-						-0-
11	0		492	-0-	492	1455	492	2	N	-0-						-0-
12	0		294	-0-	294	1749	294	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALMA GUINN				WELL #:	1	RRCID -> 285467	COMPL.	DATE 09/01/2018	TOTAL	DEPTH	4062	PERF.	3914	-	3926
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-					2
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-					2
03	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2	N	-0-					2
04	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2	N	-0-					2
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2	N	-0-					2
06	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2	N	-0-					2
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2	N	-0-					2
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2	N	-0-					2
09	0		1110	-0-	1110	1110	1110	2	N	-0-					2
10	0		1441	-0-	1441	2551	1441	2	N	-0-					2
11	0		1268	-0-	1268	3819	1268	2	N	-0-					2
12	0		1126	-0-	1126	4945	1126	2	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			15,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)			12195 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685													
SHELTON, W. F. & CLEONE			WELL #:	1	RRCID -> 017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-								

HENDERSON, LEWIS & EMMA				WELL #:	1	RRCID -> 030596	COMPL. DATE 04/28/1961	TOTAL DEPTH 1182	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622					
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.				WELL #:	1	RRCID -> 017403	COMPL. DATE 02/10/1961	TOTAL DEPTH 1178	PERF. N/A
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KING, ALAN D. 463803
 CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2023					

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KING, ALAN D. //CONT.// 463803
 FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
 SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 # NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
 HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) SUBSURFACE MCNURLEN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: BROWN				
		1		081181		03/19/1979		1274		1210		1215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRY, ZELMA				WELL #:	1	RRCID -> 081255	COMPL. DATE 01/09/1979	TOTAL DEPTH	1356	PERF. 1273	-	1281
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRY, ZELMA				WELL #:	2	RRCID -> 081298	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH	1340	PERF.	N/A
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 MCNURLIN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2023

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

BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	--	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022 - WELL PLUGGED 1/6/2022

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

GRELE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12-21-22

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

 BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2022

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

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

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622																		
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946																		
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022																		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022																		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022																		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022																		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BROWN COUNTY REGULAR				12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
BARNUM, STORMY G.				052920						
BARNUM				WELL #: 1	RRCID -> 141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551 PERF.	1518 - 1532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
STEWART				WELL #: 2	RRCID -> 117807	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310 PERF.	1147 - 1174	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	60	60 2	N	-0-		-0-
11	0	49	-0-	49	109	49 2	N	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44	153	44 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,151	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CAMP & PARKS				WELL #: 7	RRCID -> 143801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531 PERF.	2435 - 2451
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-		-0-
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	0	35	-0-	35	35	35 2	N	-0-		-0-
12	0	31	-0-	31	66	31 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				462	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270 #	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	0	190	-0-	190	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	0	447	-0-	447	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	0	369	-0-	369	-0-	1006	369	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

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

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	0	63	-0-	63	-0-	101	63	2		Y	-0-					-0-
12	0	42	-0-	42	-0-	143	42	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	2		N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	111	69	2		N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	157	46	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

01	217 #	39	-0-	-178	-0-	39	2		N	-0-			20
02	196 #	78	-0-	-118	-0-	78	2		N	-0-			20
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			20
04	210 #	84	-0-	-126	-0-	84	2		N	-0-			20
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			20
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			20
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			20
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			20
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			20
10	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1	2		N	-0-			20
12	0	50	-0-	50	51	50	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	117	73	2		Y	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	165	48	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
BATES		WELL #:		4	RRCID -> 288662		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2867	-	2879	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
10	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			-0-	
11	0	29	-0-	29	64	29	2		N	-0-			-0-	
12	0	30	-0-	30	94	30	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAKLEY, HARRY L.				059785								
BEAKLEY, HARRY L.				WELL #:	1	RRCID -> 128654	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BGM PRODUCTION, LLC				068494											
PITZER, J. E.				WELL #:	4A	RRCID -> 171479	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448	-	2452			
01	13	#	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-				-0-		
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-				-0-		
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-				-0-		
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-				-0-		
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-				-0-		
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-				-0-		
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-				-0-		
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-				-0-		
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-				-0-		
10	0		33	-0-	33	33	2	Y	-0-				-0-		
11	0		16	-0-	16	49	2	Y	-0-				-0-		
12	0		37	-0-	37	86	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,512	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494
 PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	85	36	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	51	17	2			Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	87	36	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			19
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			19
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
09	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			19
10	100 R	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-			19
11	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			19
*12	100 R	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 # NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022

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

DAVIS, W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 0 # NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022

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

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- 169 N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- 169 N NO RPT -0-
 03 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 0 # NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2022

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

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398
 01 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 0 # NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

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

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONNER-MARRS COMPANY 172005
 LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

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

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
 NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	0		279	-0-	-0-	279	279	2		N	-0-			-0-
10	0		300	-0-	-0-	579	300	2		N	-0-			-0-
11	0		271	-0-	-0-	850	271	2		N	-0-			-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	602				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,129	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	0		96	-0-	-0-	96	96	2		N	-0-			-0-
10	0		88	-0-	-0-	184	88	2		N	-0-			-0-
11	0		103	-0-	-0-	287	103	2		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	256				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
 GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	96	96 2	N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	184	88 2	N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	287	103 2	N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	256		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	166 2	N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	309	143 2	N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	465	156 2	N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	403		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, ANCIL 345500
 HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 HALL, MURLIN KEITH 346804
 HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HORNER, T. R. 400505
 HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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

JONES, GEORGIA RUTH 442020
 JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH D. WILLIAMS 453555
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
 BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.															
SPIVEY															
WELL #: 1															
RRCID -> 124630															
COMPL. DATE 06/25/1987															
TOTAL DEPTH 500															
PERF. 420 - 500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DAVIS, M. J.															
WELL #: 3															
RRCID -> 128284															
COMPL. DATE 08/02/1988															
TOTAL DEPTH 984															
PERF. 938 - 942															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DAVIS, W. B.															
WELL #: 3															
RRCID -> 129788															
COMPL. DATE 08/30/1988															
TOTAL DEPTH 1260															
PERF. 991 - 1006															
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810												
BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696		PERF. 606 - 611					
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROOKS, D.		WELL #:	2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1249 - 1254
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, WILLIE B.		WELL #:	2	RRCID ->	154406	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	688	PERF. 605 - 614
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUTHRIE, R.C.		WELL #:	4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF. 1206 - 1210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.															
SEWARD															
WELL #: 1A															
RRCID -> 177286															
COMPL. DATE 10/19/1996															
TOTAL DEPTH 1988														PERF. 1182 - 1192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITCOCK, INC.															
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 5															
RRCID -> 115323															
COMPL. DATE 07/29/1974															
TOTAL DEPTH 2798														PERF. 2714 - 2719	
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			165	
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-			165	
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			165	
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			165	
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-	150	1	15	
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			15	
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			15	
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			15	
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			15	
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	138	2	9	9	N	8			23	
11	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-			23	
*12	195 R	104	-0-	-91	-0-	102	2	2	9	N	2			25	
TOTAL GAS PROD:		1,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 6															
RRCID -> 115324															
COMPL. DATE 10/23/1978															
TOTAL DEPTH 3000														PERF. 2710 - 2715	
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-	
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-			-0-	
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-	
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-	
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-	
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-	
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-	
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-	
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			-0-	
11	0	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-			-0-	
*12	172 R	91	-0-	-81	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870							
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID -> 253456		COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2706 - 2711	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164 2		N	-0-		-0-
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-		-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-		-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-		-0-
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-		-0-
11	0	166	-0-	166	-0-	166 2		N	-0-		-0-
12	0	156	-0-	156	-0-	156 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID -> 254112		COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2710 - 2718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		2
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121 2		N	-0-		2
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-		2
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-		2
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		2
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-		2
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		2
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		2
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		2
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		2
11	0	115	-0-	115	-0-	115 2		N	-0-		2
12	0	140	-0-	140	-0-	140 2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R & D OPERATING, INC.		685874									
BACON, SUE		WELL #:		1	RRCID -> 090564		COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF. 970 - 990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2022 - WELL PLUGGED 10/27/22

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

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 REACH OIL 695802
 WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					48
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563

01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		97				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 REACH OIL //CONT.// 695802
 INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-0-6	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		118			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		84			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		77			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 REACH OIL //CONT.// 695802
 INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		98			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388

01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		82			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		109			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
REDWOOD OPERATING, INC.					697137											
HURLBUT, F. J.			WELL #:		2	RRCID -> 147937		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2308 - 2316				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHADY OIL CO.				768360						
THRIFTY		WELL #:		1	RRCID -> 158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2760 - 2778
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-	-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-
04	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	2	N	-0-	-0-
05	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2	N	-0-	-0-
06	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-	-0-
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-	-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	15	14	2	N	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	40	25	2	N	-0-	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	9			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID -> 217849	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316 - 2333
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-	-0-
02	196 #	103	-0-	-93	-0-	103	2	N	-0-	-0-
03	217 #	92	-0-	-125	-0-	92	2	N	-0-	-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	2	N	-0-	-0-
10	0	240	-0-	240	489	240	2	N	-0-	-0-
11	0	194	-0-	194	683	194	2	N	-0-	-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	435			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,334		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	112 #	62	-0-	-50	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	293	144	2		N	-0-			-0-
11	0	116	-0-	116	409	116	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	254				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	195	96	2		N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	273	78	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	180				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448

01	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	141	109	2		N	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	243	102	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	212				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	35	27	2		N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	61	26	2		N	-0-			-0-
12	8 # NO RPT		-0-	-8	53				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		214			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
12	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		464			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELTON, TED EDWARD 775365
 SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					5
02	308 #	237	-0-	-71	-0-	237	3			N	-0-					5
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					5
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					5
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					5
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					5
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					5
08	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					5
09	0	320	-0-	320	320	320	3			N	-0-					5
10	0	325	-0-	325	645	325	3			N	-0-					5
11	0	311	-0-	311	956	311	3			N	-0-					5
12	0	305	-0-	305	1261	305	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022

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

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
10	0	50	-0-	50	116	50	3			N	-0-					-0-
11	0	59	-0-	59	175	59	3			N	-0-					-0-
12	0	44	-0-	44	219	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
10	0	50	-0-	50	116	50	3			N	-0-					-0-
11	0	59	-0-	59	175	59	3			N	-0-					-0-
12	0	44	-0-	44	219	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190															
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID -> 125403		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH		2950	PERF. 2471		- 2504					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-			-0-			
02		56 #	51	-0-	-5	-0-		51	3			N	-0-			-0-			
03		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-			-0-			
04		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			N	-0-			-0-			
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-			-0-			
06		60 #	55	-0-	-5	-0-		55	3			N	-0-			-0-			
07		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-			-0-			
08		62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3			N	-0-			-0-			
09		0	51	-0-	51	51		51	3			N	-0-			-0-			
10		0	39	-0-	39	90		39	3			N	-0-			-0-			
11		0	46	-0-	46	136		46	3			N	-0-			-0-			
12		0	35	-0-	35	171		35	3			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			624					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWTON				WELL #:	L	1	RRCID	->	128073	COMPL.	DATE	07/05/1988	TOTAL	DEPTH	2599	PERF.	2208	-	2214
01	62 #	59	-0-	-3			-0-		59	3		N	-0-						-0-
02	56 #	49	-0-	-7			-0-		49	3		N	-0-						-0-
03	62 #	50	-0-	-12			-0-		50	3		N	-0-						-0-
04	60 #	49	-0-	-11			-0-		49	3		N	-0-						-0-
05	62 #	52	-0-	-10			-0-		52	3		N	-0-						-0-
06	60 #	52	-0-	-8			-0-		52	3		N	-0-						-0-
07	62 #	59	-0-	-3			-0-		59	3		N	-0-						-0-
08	62 #	57	-0-	-5			-0-		57	3		N	-0-						-0-
09	0	55	-0-	55		55			55	3		N	-0-						-0-
10	0	46	-0-	46		101			46	3		N	-0-						-0-
11	0	54	-0-	54		155			54	3		N	-0-						-0-
12	0	45	-0-	45		200			45	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			627				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RINGHOFFER, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 132382	COMPL.	DATE 05/22/1976	TOTAL	DEPTH	3151	PERF.	2816	-	2832
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	142	3	1 9	N	1					77
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					77
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-					77
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-	39	1			38
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	135	3	2 9	N	2					40
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	108	3	3 9	N	3					43
07	155 #	107	-0-	-48	-0-	101	3	6 9	N	5					48
08	155 #	127	-0-	-28	-0-	126	3	1 9	N	1					49
09	0	126	-0-	126	-0-	124	3	2 9	N	2					51
10	214 R	88	-0-	-126	-0-	79	3	9 9	N	8					59
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	1	3	9 9	N	8	55	1			12
12	0	12	-0-	12	-0-	10	3	2 9	N	2					14
TOTAL GAS PROD:			1,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			32						

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										//CONT.//		806190															
WOOD, MAUDIE										WELL #:		1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796							
M O										GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM			
ALLOW CODE										PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01										137 R		137		-0-		-0-		-0-		137 3		N		-0-		-0-	
02										129 R		129		-0-		-0-		-0-		129 3		N		-0-		-0-	
03										148 R		148		-0-		-0-		-0-		148 3		N		-0-		-0-	
04										148 R		148		-0-		-0-		-0-		148 3		N		-0-		-0-	
05										152 R		152		-0-		-0-		-0-		152 3		N		-0-		-0-	
06										147 R		147		-0-		-0-		-0-		147 3		N		-0-		-0-	
07										151 R		151		-0-		-0-		-0-		151 3		N		-0-		-0-	
08										148 R		148		-0-		-0-		-0-		148 3		N		-0-		-0-	
09										0		142		-0-		142		142 3		N		-0-		-0-			
10										0		138		-0-		138		138 3		N		-0-		-0-			
11										0		131		-0-		131		131 3		N		-0-		-0-			
12										0		133		-0-		133		133 3		N		-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:										1,704						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022

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

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

01	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	196 #	89	-0-	-107	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112	#	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
10	0		74	-0-	74	112	74	3			N	-0-					-0-
11	0		94	-0-	94	206	94	3			N	-0-					-0-
12	0		84	-0-	84	290	84	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITE, C.M.				WELL #:	1A	RRCID -> 258896	COMPL.	DATE 03/05/1997	TOTAL	DEPTH	2523	PERF.	2466	-	2474
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-						-0-
02	112 #	70	-0-	-42	-0-	70	3	N	-0-						-0-
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-						-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-						-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-						-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-						-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-						-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-						-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3	N	-0-						-0-
10	0	84	-0-	84	177	84	3	N	-0-						-0-
11	0	106	-0-	106	283	106	3	N	-0-						-0-
12	0	132	-0-	132	415	132	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1736	-	1806
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-				-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-				-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-				-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	3	N	-0-				-0-
10	0		41	-0-	41	82	41	3	N	-0-				-0-
11	0		30	-0-	30	112	30	3	N	-0-				-0-
12	0		27	-0-	27	139	27	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				416			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
10	0	104	-0-	104	206	104	3			N	-0-					-0-
11	0	76	-0-	76	282	76	3			N	-0-					-0-
12	0	69	-0-	69	351	69	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TABER, ELMER S. 834315
 TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
 TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316
 PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

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

THOMAS, LOUIS W. 854100
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TRAWEEK, J. H. 866595
 TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER, RICHARD 874249
 NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
WATSON, B. G.				900500														
HAYS, TOM		WELL #:		RRCID -> 119875		COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2289 - 2310								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009																		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC NEWTON, ROSS J. "B"			946023 WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036													
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	N	2					53
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					53
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	151	3	17	9	N	15					68
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	138	3	18	9	N	16					84
05	217 #	171	-0-	-46	-0-	161	3	10	9	N	9					93
06	210 #	112	-0-	-98	-0-	111	3	1	9	N	1					94
07	217 #	151	-0-	-66	-0-	149	3	2	9	N	2					96
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	172	3	1	9	N	1	71	1			26
09	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	3	1	9	N	1					27
10	0	124	-0-	124	124	122	3	2	9	N	2					29
11	0	95	-0-	95	219	95	3			N	-0-					29
12	0	107	-0-	107	326	107	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,864

TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWTON, ROSS J.				WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2766 - 2774
01	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	3	N	-0-	-0-
02	336 #	269	-0-	-67	-0-	269	3	N	-0-	-0-
03	372 #	284	-0-	-88	-0-	284	3	N	-0-	-0-
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315	3	N	-0-	-0-
05	341 #	203	-0-	-138	-0-	203	3	N	-0-	-0-
06	300 #	61	-0-	-239	-0-	61	3	N	-0-	-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
09	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	3	N	-0-	-0-
10	0	342	-0-	342	342	342	3	N	-0-	-0-
11	0	259	-0-	259	601	259	3	N	-0-	-0-
12	0	176	-0-	176	777	176	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 KELLER, HOLLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 291686 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2010 - 2014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1042 R	-0-	-0-	-1042	-0-					N	-0-					-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	372 #	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	360 #	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	0	602	-0-	602	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	0	1003	-0-	1003	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	0	431	-0-	431	-0-	2036	431	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

4 J'S PRODUCTION 953565
 KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0	240	-0-	240	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	0	220	-0-	220	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	0	220	-0-	220	-0-	680	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12 2		N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19	31	19 2		N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	45	14 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		386			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANEJO PRODUCTION, LLC 025387
 DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

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

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757
 STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	573	2	28	9	N	25					190	
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	511	2	23	9	N	21					211	
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26	182	1			55	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	554	2	23	9	N	21					76	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25					101	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	N	20					121	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	550	2	24	9	N	22					143	
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	556	2	21	9	N	19					162	
09	0	545	-0-	545	545	522	2	23	9	N	21					183	
10	0	533	-0-	533	1078	533	2			N	-0-					183	
*11	1611 N	533	-0-	-1078	-0-	482	2	51	9	N	46					229	
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	481	1	23	9	N	21	169	1			81	
TOTAL GAS PROD:		6,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		267									

BARRON, FRANKLIN 053323
 FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	106	106 2		N	-0-			-0-
12	0	99	-0-	99	205	99 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,424			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	313	313 2		N	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258	571	258 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,375			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	29	29 2		N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	59	30 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		291			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29	58	29	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BATES				WELL #:	3	RRCID -> 093090	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2844	-	2850
01	31 N	27	-0-	-4		-0-	27	2		N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14		-0-	14	2		N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18		-0-	13	2		N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1		-0-	29	2		N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2		N	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	2		N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	2		N	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14		-0-	17	2		N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13		-0-	17	2		N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2		N	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29		29	29	2		N	-0-	-0-
12	0	29	-0-	29		58	29	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			290		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANKIN-BATES				WELL #:	1	RRCID -> 093614	COMPL. DATE 04/11/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2838	-	2848
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	46	46	2	N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	95	49	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			461	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

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

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC 103274
 TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	62	-0-	62	62		62	2			Y	-0-					-0-
02		0 W	61	-0-	61	123		61	2			Y	-0-					-0-
03		0 W	47	-0-	47	170		47	2			Y	-0-					-0-
04		0 W	59	-0-	59	229		59	2			Y	-0-					-0-
05		0 W	58	-0-	58	287		58	2			Y	-0-					-0-
06		0 W	62	-0-	62	349		62	2			Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	349						Y	-0-					-0-
08		0 W	20	-0-	20	369		20	2			Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	369						Y	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	369						Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	369						Y	-0-					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	62	-0-	62	62		62	2			Y	-0-					-0-
02		0 W	62	-0-	62	124		62	2			Y	-0-					-0-
03		0 W	49	-0-	49	173		49	2			Y	-0-					-0-
04		0 W	59	-0-	59	232		59	2			Y	-0-					-0-
05		0 W	59	-0-	59	291		59	2			Y	-0-					-0-
06		0 W	59	-0-	59	350		59	2			Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-					-0-
08		0 W	15	-0-	15	365		15	2			Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	365						Y	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	365						Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	365						Y	-0-					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			365			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	63	-0-	63	63		63	2			N	-0-					-0-
02		0 W	61	-0-	61	124		61	2			N	-0-					-0-
03		0 W	48	-0-	48	172		48	2			N	-0-					-0-
04		0 W	58	-0-	58	230		58	2			N	-0-					-0-
05		0 W	58	-0-	58	288		58	2			N	-0-					-0-
06		0 W	58	-0-	58	346		58	2			N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	346						N	-0-					-0-
08		0 W	22	-0-	22	368		22	2			N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274
 OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
02	0	W	63	-0-	63	126	63	2			N	-0-					-0-
03	0	W	48	-0-	48	174	48	2			N	-0-					-0-
04	0	W	58	-0-	58	232	58	2			N	-0-					-0-
05	0	W	63	-0-	63	295	63	2			N	-0-					-0-
06	0	W	59	-0-	59	354	59	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
08	0	W	25	-0-	25	379	25	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			379	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

01	0	W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
02	0	W	62	-0-	62	124	62	2			N	-0-					-0-
03	0	W	48	-0-	48	172	48	2			N	-0-					-0-
04	0	W	59	-0-	59	231	59	2			N	-0-					-0-
05	0	W	54	-0-	54	285	54	2			N	-0-					-0-
06	0	W	52	-0-	52	337	52	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
08	0	W	30	-0-	30	367	30	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			367	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

01	0	W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
02	0	W	62	-0-	62	124	62	2			N	-0-					-0-
03	0	W	49	-0-	49	173	49	2			N	-0-					-0-
04	0	W	59	-0-	59	232	59	2			N	-0-					-0-
05	0	W	58	-0-	58	290	58	2			N	-0-					-0-
06	0	W	58	-0-	58	348	58	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	348					N	-0-					-0-
08	0	W	10	-0-	10	358	10	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			358	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
 CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
COLE, BERT										167048												
COLE, BERT B. "B"										WELL #:		3B		RRCID -> 085499		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 720		PERF. 350 - 360		
-----										-----		-----		-----		-----		-----		-----		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

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

COLE, BERT B. "B"			WELL #:	2B	RRCID -> 085500	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	880 PERF.	342 -	354
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CREEK ENERGY, INC.				188579					
CULBERSON, A. B.				WELL #:	1	RRCID -> 037556	COMPL. DATE 11/12/1965	TOTAL DEPTH 2714	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
 CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	0	800	-0-	800	800	800	2			N	-0-					-0-
10	0	849	-0-	849	1649	849	2			N	-0-					-0-
11	0	910	-0-	910	2559	910	2			N	-0-					-0-
12	0	1500	-0-	1500	4059	1500	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CWC OIL & GAS, LLC													195804									
GOLSON, N.A.													WELL #: 1		RRCID -> 095584		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2			N	-0-											76
02		392 N	383	-0-	-9	-0-	383 2			N	-0-											76
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2			N	-0-											76
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2			N	-0-											76
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	377 2			N	-0-											76
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2			N	-0-											76
07		434 N	240	-0-	-194	-0-	240 2			N	-0-											76
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-											76
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2			N	-0-											76
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-											76
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2			N	-0-											76
12		0	361	-0-	361	-0-	361 2			N	-0-											76
TOTAL GAS PROD:			4,687		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

COX													WELL #: 2		RRCID -> 101417		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403			
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-											-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2			N	-0-											-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-											-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-											-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-											-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-											-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-											-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-											-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-											-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-											-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2			N	-0-											-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			N	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:			1,514		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

D & L OPERATING CO.													196477									
YOUNG & YARBROUGH													WELL #: 1		RRCID -> 084692		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334			
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-											-0-
02		108 #	25	-0-	-83	-0-	25 2			Y	-0-											-0-
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2			Y	-0-											-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-											-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			Y	-0-											-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-											-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			Y	-0-											-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT											-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT											-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT											-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT											-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT											-0-
TOTAL GAS PROD:			434		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477
 YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-					-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		580			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		613			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, DON H. 203565
 MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														CNTY: BROWN	
DENTECO OIL COMPANY LLC															
HUBBARD															
WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														224880	
EMMONS															
WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382															
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
11	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-	
12	0	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 600														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OXY-EMMONS														224880	
WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371															
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21	
11	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			21	
*12	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD: 600														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880																		
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SOHIO-EMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 130614	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 1235 -	1245
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	100	50	2	N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	150	50	2	N	-0-			-0-
*12	200 N	50	-0-	-150	-0-	50	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			600		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS				255500											
ADAMS, B. J. ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	017413	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	371	-	380
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 FOJTASEK, JOE 275184
 RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

FURRY, M. M. 291605
 FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

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

GRADON OIL COMPANY 321574
 KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
JAM OIL & GAS COMPANY										429615										
SCOTT, IRVINE D.										WELL #:	2	RRCID -> 033562		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*		*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

K & W VANPELT COMPANY					448748						
WINDHAM, J. H.					WELL #:	1	RRCID -> 065251	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	2502	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KLH OIL & GAS, INC.				448810										
SMITH, M. O.				WELL #:	1	RRCID -> 017433	COMPL. DATE 10/29/1961	TOTAL DEPTH	1832	PERF. 1792	-	1832		
01	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	2	N	-0-		-0-		
02	392	N	243	-0-	-149	-0-	243	2	N	-0-		-0-		
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2	N	-0-		-0-		
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-		
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-		
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-		
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-		
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-		
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-		
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-		
11	0		683	-0-	683	683	683	2	N	-0-		-0-		
12	0		692	-0-	692	1375	692	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				6,850	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810															
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	41	-0-	-548	-0-		41	2			N	-0-			-0-
02	448 N	239	-0-	-209	-0-		239	2			N	-0-			-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-		471	2			N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2			N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2			N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2			N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	2			N	-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-		628	2			N	-0-			-0-
11	0	673	-0-	673	-0-	673	673	2			N	-0-			-0-
12	0	681	-0-	681	-0-	1354	681	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVISAY OPERATING CO. MITCHAM G.P.				498735 WELL #:	1	RRCID -> 056802	COMPL. DATE 04/08/1973	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2	N	-0-
11	0		3	-0-	3	6	3	2	N	-0-
12	0		3	-0-	3	9	3	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				36	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCCCLATCHEY, GARNER			540180					
MCCCLATCHY "A"			WELL #:	1	RRCID -> 072938	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 1464	PERF. N/A
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MISSION ENERGY INC. 570410
 WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWSOM, MACK 608607
 NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

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

OTEX LLC 628115
 GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3 N		-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-
02		3 N		-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LARRY, GEORGE				WELL #:	4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2293	-	2306
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEWARD				WELL #:	1	RRCID -> 087693	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2298	-	2304
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 OTEX LLC //CONT.// 628115
 GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

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

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.													660810										
LEACH FRED M.													WELL #:	1 D	RRCID ->	062925	COMPL. DATE	08/25/1973	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1591 -	0
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														
NICHOLS O. H.													WELL #:	1	RRCID ->	062926	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	1596 -	0
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
03	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													04/19/2022										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														
NICHOLS, O. H. -A-													WELL #:	1A	RRCID ->	073928	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
03	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													04/19/2022										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														
SEWARD													WELL #:	3	RRCID ->	141273	COMPL. DATE	11/30/1991	TOTAL DEPTH	993	PERF.	394 -	400
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//				12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN			
PITCOCK INC.				665870											
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"				WELL #:		2		RRCID -> 115128		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2631 - 2639	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	136	2	9	9	Y	8				40
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5				45
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3				48
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	6				54
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	6				60
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	170	2	8	9	Y	7				67
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1				68
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	108	2	12	9	Y	11				79
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	86	2	2	9	Y	2				81
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1				82
11	0	85	-0-	-85	85	84	2	1	9	Y	1				83
*12	182 N	97	-0-	-85	-0-	91	2	6	9	Y	5				88
TOTAL GAS PROD:		1,565				TOTAL CONDENSATE PROD:				56					

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"				WELL #:	4	RRCID -> 128074	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 2618	-	2624
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-			1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	Y	-0-			1
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			1
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			1
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			1
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-			1
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-			1
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			1
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			1
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			1
11	0	56	-0-	56	56	56	2	Y	-0-			1
*12	116 N	60	-0-	-56	-0-	60	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			421	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"				WELL #:	3	RRCID -> 252148	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2634 -	2650
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		1
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		1
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		1
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		1
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		1
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		1
11	0	88	-0-	88	88	88	2	N	-0-		1
12	0	104	-0-	104	192	104	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			2,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PROSISE, J. D. 681466
 PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R & D OPERATING, INC. 685874
 BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

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

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22

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

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022 - WELL PLUGGED 10/26/22

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

REACH OIL 695802
 SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 REACH OIL //CONT.// 695802
 DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2020 - W/O TO 31954

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

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954

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

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954

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

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	40	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	50	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	67	17	2			Y	-0-					-0-
04		82 N	15	-0-	-67	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 REACH OIL //CONT.// 695802
 BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	52	12	2			Y	-0-			-0-
04	74 N	22	-0-	-52	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINGO RIG LLC 712386
 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

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

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	32	2			N	-0-					-0-
10	0	27	-0-	27	59	27	27	2			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	90	31	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	59	59					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				349			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DAY DOLORES				WELL #:	1 B	RRCID -> 062609	COMPL.	DATE 03/29/1975	TOTAL	DEPTH	2345	PERF.	2236 -	2282
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-				-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-				-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-				-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-				-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-				-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-
09	0		48	-0-	48	48	48	2	N	-0-				-0-
10	0		41	-0-	41	89	41	2	N	-0-				-0-
11	0		48	-0-	48	137	48	2	N	-0-				-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	75			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				524	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WHITE FRED				WELL #:	5	RRCID -> 062610	COMPL. DATE 06/12/1975	TOTAL DEPTH	2342	PERF. N/A
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	2	N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	2	N	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	244	112	2	N	-0-	-0-
11	0	130	-0-	130	374	130	2	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	250			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
10	202 N	93	-0-	-109	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	0	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
10	0	47	-0-	47	96	47	2			N	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	134	38	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	72					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
10	0	70	-0-	70	143	70	2			N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	198	55	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	136					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28	N	25	-0-	-0-3	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-				-0-
10	0		16	-0-	16	31	16	2			N	-0-				-0-
11	0		15	-0-	15	46	15	2			N	-0-				-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	15					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			185	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
09	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-				-0-
10	0		46	-0-	46	94	46	2			N	-0-				-0-
11	0		37	-0-	37	131	37	2			N	-0-				-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	69					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			446	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-				-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-				-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-				-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-				-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09	0		221	-0-	221	221	221	2			N	-0-				-0-
10	0		188	-0-	188	409	188	2			N	-0-				-0-
11	0		220	-0-	220	629	220	2			N	-0-				-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	412					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,409	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-	
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190 2		N	-0-			-0-	
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-	
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	-0-			-0-	
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-	
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-	
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			-0-	
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-	
09		0	221	-0-	221	221	221 2		N	-0-			-0-	
10		0	188	-0-	188	409	188 2		N	-0-			-0-	
11		0	220	-0-	220	629	220 2		N	-0-			-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	412			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SO OPERATING COMPANY 800281
 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			396		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-	
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-	
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-	
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-	
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-	
10		0	337	-0-	337	337	337 3		N	-0-			-0-	
11		0	271	-0-	271	608	271 3		N	-0-			-0-	
12		0	281	-0-	281	889	281 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,104		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HOLT, C. F.				WELL #:	1	RRCID -> 031879	COMPL. DATE 12/26/1963	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2596	-	2616
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	2	13
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	13
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-	13
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-	13
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	412	3	2	9	N	2	15
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-	15
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-	15
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	15
09	0	404	-0-	404	404	404	3			N	-0-	15
10	0	428	-0-	428	832	428	3			N	-0-	15
11	0	357	-0-	357	1189	355	3	2	9	N	2	17
12	0	245	-0-	245	1434	245	3			N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:				4,832	TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

ANGEL				WELL #:	1	RRCID -> 032141	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2715	-	2755	
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-		-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-		-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		-0-
09	0		114	-0-	114	114	114	3		N	-0-		-0-
10	0		115	-0-	115	229	115	3		N	-0-		-0-
11	0		104	-0-	104	333	104	3		N	-0-		-0-
12	0		104	-0-	104	437	104	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,365		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 3	2 9	N	2					50
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-					50
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	N	1					51
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-					51
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-					51
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-					51
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-					51
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75 3	2 9	N	2					53
09	0	61	-0-	61	61	59 3	2 9	N	2					55
10	0	24	-0-	24	85	23 3	1 9	N	1					56
11	0	40	-0-	40	125	40 3		N	-0-					56
12	0	52	-0-	52	177	52 3		N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		696	TOTAL CONDENSATE PROD:						8					

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-					-0-
09	0	110	-0-	110	110	110 3		N	-0-					-0-
10	0	105	-0-	105	215	105 3		N	-0-					-0-
11	0	94	-0-	94	309	94 3		N	-0-					-0-
12	0	108	-0-	108	417	108 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,337	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-					-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3		N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-					-0-
09	0	124	-0-	124	124	124 3		N	-0-					-0-
10	0	40	-0-	40	164	40 3		N	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	246	82 3		N	-0-					-0-
12	0	76	-0-	76	322	76 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,342	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-				-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-				-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-				-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-				-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-				-0-
09	0	55	-0-	55	55	55 3		N	-0-				-0-
10	0	46	-0-	46	101	46 3		N	-0-				-0-
11	0	54	-0-	54	155	54 3		N	-0-				-0-
12	0	45	-0-	45	200	45 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

627

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A													
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-				-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-				-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-				-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-
09	0	154	-0-	154	154	154 3		N	-0-				-0-
10	0	165	-0-	165	319	165 3		N	-0-				-0-
11	0	150	-0-	150	469	150 3		N	-0-				-0-
12	0	114	-0-	114	583	114 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

1,888

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232													
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-				10
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-				10
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-				10
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-				10
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-				10
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-				10
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-				10
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-				10
09	0	210	-0-	210	210	210 3		N	-0-				10
10	0	182	-0-	182	392	182 3		N	-0-				10
11	0	190	-0-	190	582	190 3		N	-0-				10
12	0	196	-0-	196	778	196 3		N	-0-				10

TOTAL GAS PROD:

2,416

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		Y	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-		39 3		Y	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3		Y	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		Y	-0-					-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-		53 3		Y	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-		46 3		Y	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	13		13 3		Y	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	40		27 3		Y	-0-					-0-
12	0	26	-0-	26	66		26 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			591	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KILGORE, W. F.				WELL #:	2	RRCID -> 057440	COMPL. DATE 10/18/1973	TOTAL DEPTH	2708	PERF. N/A
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	Y	-0-	19
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3	Y	-0-	19
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-	19
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	19
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	19
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	19
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	Y	-0-	19
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	19
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-	19
10	0	13	-0-	13	13	13	3	Y	-0-	19
11	0	27	-0-	27	40	27	3	Y	-0-	19
12	0	27	-0-	27	67	27	3	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:			592	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NICHOLS DOROTHY				WELL #:	1	RRCID -> 058278	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-	-0-
10	0	38	-0-	38	78	38	3	Y	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	108	30	3	Y	-0-	-0-
12	0	29	-0-	29	137	29	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS H.C. -B-				WELL #:	1 B	RRCID -> 058620	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH	3255	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-	
02	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 3			N	-0-						-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3			N	-0-						-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3			N	-0-						-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3			N	-0-						-0-	
06	180 N	162	-0-	-18	-0-		162 3			N	-0-						-0-	
07	186 N	5	-0-	-181	-0-		5 3			N	-0-						-0-	
08	155 N	12	-0-	-143	-0-		12 3			N	-0-						-0-	
09	0	12	-0-	12	12		12 3			N	-0-						-0-	
10	0	8	-0-	8	20		8 3			N	-0-						-0-	
11	0	8	-0-	8	28		8 3			N	-0-						-0-	
12	0	52	-0-	52	80		52 3			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			783			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DAY DOLORES				WELL #:	1 A	RRCID -> 061447	COMPL.	DATE 03/11/1975	TOTAL	DEPTH	2315	PERF.	N/A
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-				-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-				-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-				-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-				-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-				-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-				-0-
09	0	84	-0-	84	84	84	3	N	-0-				-0-
10	0	79	-0-	79	163	79	3	N	-0-				-0-
11	0	83	-0-	83	246	83	3	N	-0-				-0-
12	0	77	-0-	77	323	77	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,037	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS G.W.				WELL #:	6	RRCID -> 061944	COMPL. DATE 07/15/1973	TOTAL DEPTH	3198	PERF. N/A
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3	N	-0-	-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	3	N	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	83	31	3	N	-0-	-0-
12	0	26	-0-	26	109	26	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			323	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	0	223	-0-	223	223	223	3		N	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	439	216	3		N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	661	222	3		N	-0-			-0-
12	0	234	-0-	234	895	234	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,370			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WHEELER T.B. & W.L.				WELL #:	1 A	RRCID -> 062611	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH	2723	PERF. N/A
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	3	N	-0-	-0-
10	0	114	-0-	114	227	114	3	N	-0-	-0-
11	0	107	-0-	107	334	107	3	N	-0-	-0-
12	0	99	-0-	99	433	99	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS H. C.				WELL #:	1 D	RRCID -> 062827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850 PERF.	1105 -	1120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022								
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHREE W. E.				WELL #:	1 C	RRCID -> 062921	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2602 -	2620
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3	N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	161	82	3	N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	211	50	3	N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	271	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			856	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																			
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A																			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3				N	-0-					-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-		78	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3				N	-0-					-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	3				N	-0-					-0-	
05	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3				N	-0-					-0-	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-		85	3				N	-0-					-0-	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3				N	-0-					-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3				N	-0-					-0-	
09	0	86	-0-	86		86	86	3				N	-0-					-0-	
10	0	77	-0-	77		163	77	3				N	-0-					-0-	
11	0	85	-0-	85		248	85	3				N	-0-					-0-	
12	0	80	-0-	80		328	80	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WHITE C. M.				WELL #:	1 E	RRCID -> 063422	COMPL. DATE 08/23/1975	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3	N	-0-	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	3	N	-0-	-0-
10	0	106	-0-	106	223	106	3	N	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	356	133	3	N	-0-	-0-
12	0	166	-0-	166	522	166	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STONE JENNIE				WELL #:	2	RRCID -> 063463	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH	2771	PERF. 2010 -	2699
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	131	67	3			N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	190	59	3			N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	238	48	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

843

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WILLIAMS H.C. -B-				WELL #:		3 B	RRCID -> 063664	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	35
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	35
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	35
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	35
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	35
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	35
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	75	3	6 9 N	5	40
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	40
09	0		79	-0-	79	79	77	3	2 9 N	2	42
10	0		97	-0-	97	176	97	3	N	-0-	42
11	0		95	-0-	95	271	95	3	N	-0-	42
12	0		96	-0-	96	367	90	3	6 9 N	5	47

TOTAL GAS PROD:

908

TOTAL CONDENSATE PROD:

12

WHITE C.M.				WELL #:	1 B	RRCID -> 063697	COMPL. DATE 09/21/1975	TOTAL DEPTH	2340	PERF. N/A
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3	N	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
09	0	45	-0-	45	45	45	3	N	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	86	41	3	N	-0-	-0-
11	0	51	-0-	51	137	51	3	N	-0-	-0-
12	0	64	-0-	64	201	64	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

604

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. // CONT. // 806190
 WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	45	3		N	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	86	41	3		N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	137	51	3		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	201	64	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		604			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09	0	607	-0-	607	607	607	3		N	-0-			-0-
10	0	618	-0-	618	1225	618	3		N	-0-			-0-
11	0	572	-0-	572	1797	572	3		N	-0-			-0-
12	0	523	-0-	523	2320	523	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,216			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	644 N	571	-0-	-73	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3		N	-0-			-0-
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09	0	709	-0-	709	709	709	3		N	-0-			-0-
10	0	709	-0-	709	1418	709	3		N	-0-			-0-
11	0	667	-0-	667	2085	667	3		N	-0-			-0-
12	0	582	-0-	582	2667	582	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,151			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			65
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	N	1		66
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			66
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			66
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	3	2	9	N	2		68
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7	9	N	6		74
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	497	3	1	9	N	1		75
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			75
09	0	604	-0-	604	-0-	604	3		N	-0-			75
10	0	582	-0-	582	-0-	582	3		N	-0-			75
11	0	587	-0-	587	-0-	587	3		N	-0-	71	1	4
12	0	522	-0-	522	-0-	515	3	7	9	N	6		10
TOTAL GAS PROD:		7,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	-0-	619	3		N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	-0-	814	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A													
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	-0-	124	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																			
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		22	3				N	-0-					-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3				N	-0-					-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	3				N	-0-					-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3				N	-0-					-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3				N	-0-					-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3				N	-0-					-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3				N	-0-					-0-	
09	0	26	-0-	26	26		26	3				N	-0-					-0-	
10	0	26	-0-	26	52		26	3				N	-0-					-0-	
11	0	31	-0-	31	83		31	3				N	-0-					-0-	
12	0	26	-0-	26	109		26	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			323	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

NEWTON, L. E.				WELL #:	1 D	RRCID -> 075985	COMPL. DATE 04/15/1975	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	30
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	30
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	30
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	30
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	30
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	30
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	30
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	30
09	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-	30
10	0	45	-0-	45	95	45	3	N	-0-	30
11	0	48	-0-	48	143	48	3	N	-0-	30
12	0	47	-0-	47	190	47	3	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:			591	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWTON, L. E.				WELL #:	2	RRCID -> 075986	COMPL. DATE 11/09/1972	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	11
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-	11
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	11
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	11
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	11
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	11
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	11
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	11
09	0	45	-0-	45	45	45	3	N	-0-	11
10	0	41	-0-	41	86	41	3	N	-0-	11
11	0	43	-0-	43	129	43	3	N	-0-	11
12	0	43	-0-	43	172	43	3	N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			532	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	3		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	295	141	3		N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	443	148	3		N	-0-			-0-
12	0	147	-0-	147	590	147	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	67	27	3		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	83	16	3		N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	124	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			40
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			40
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			40
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			40
05	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3		N	-0-			40
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			40
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			40
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			40
09	0	176	-0-	176	176	176	3		N	-0-			40
10	0	163	-0-	163	339	163	3		N	-0-			40
11	0	153	-0-	153	492	153	3		N	-0-			40
12	0	170	-0-	170	662	170	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26		3			N	-0-					-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23		3			N	-0-					-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25		3			N	-0-					-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22		3			N	-0-					-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28		3			N	-0-					-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25		3			N	-0-					-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26		3			N	-0-					-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26		3			N	-0-					-0-	
09	0	23	-0-	23	23	23		3			N	-0-					-0-	
10	0	17	-0-	17	40	17		3			N	-0-					-0-	
11	0	20	-0-	20	60	20		3			N	-0-					-0-	
12	0	15	-0-	15	75	15		3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

MADISON, FRANK H. "F"				WELL #:	1	RRCID -> 083791	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2984 - 2994
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-
09	0	27	-0-	27	27	27	3	N	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33	60	33	3	N	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	85	25	3	N	-0-	-0-
12	0	38	-0-	38	123	38	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			433	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NICHOLS, GLADYS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 084144	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2420	- 2430
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3	N	-0-	-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	3	N	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62	123	62	3	N	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	168	45	3	N	-0-	-0-
12	0	41	-0-	41	209	41	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			627	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	0	217	-0-	217	217	217	3		N	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	433	216	3		N	-0-			-0-
11	0	215	-0-	215	648	215	3		N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	893	245	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	281	134	3		N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	400	119	3		N	-0-			-0-
12	0	122	-0-	122	522	122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	159	96	3		N	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	329	170	3		N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	513	184	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			39
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			39
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			39
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			39
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			39
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-			39
07	248 N	101	-0-	-147	-0-	100	3	1 9	N	1			40
08	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3		N	-0-			40
09	0	106	-0-	106	106	106	3		N	-0-			40
10	0	118	-0-	118	224	118	3		N	-0-			40
11	0	294	-0-	294	518	294	3		N	-0-			40
12	0	273	-0-	273	791	273	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		2,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264													
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	0	391	-0-	391	391	391	3		N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408	799	408	3		N	-0-			-0-
11	0	404	-0-	404	1203	404	3		N	-0-			-0-
12	0	392	-0-	392	1595	392	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454													
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		35
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-		35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		35
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-		35
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		35
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		35
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		35
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		35
09	0	44	-0-	44	44	44	3			N	-0-		35
10	0	54	-0-	54	98	54	3			N	-0-		35
11	0	3	-0-	3	101	3	3			N	-0-		35
12	0	111	-0-	111	212	111	3			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026													
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-		-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	43	14	3			N	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	63	20	3			N	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41	104	41	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	3			N	-0-					-0-
10	0	272	-0-	272	569	272	3			N	-0-					-0-
11	0	268	-0-	268	837	268	3			N	-0-					-0-
12	0	255	-0-	255	1092	255	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,862				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					24
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	279	3			N	-0-					24
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					24
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					24
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					24
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					24
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					24
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					24
09	0	393	-0-	393	393	393	3			N	-0-					24
10	0	427	-0-	427	820	427	3			N	-0-					24
11	0	410	-0-	410	1230	410	3			N	-0-					24
12	0	318	-0-	318	1548	318	3			N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		4,198				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	0	153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164	317	164	3			N	-0-					-0-
11	0	123	-0-	123	440	123	3			N	-0-					-0-
12	0	119	-0-	119	559	119	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,625				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					20
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					20
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					20
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					20
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					20
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					20
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					20
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					20
09	0	204	-0-	204	204	204	3			N	-0-					20
10	0	201	-0-	201	405	201	3			N	-0-					20
11	0	196	-0-	196	601	196	3			N	-0-					20
12	0	216	-0-	216	817	216	3			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		2,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					6
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					8
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					10
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					10
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					10
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					10
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					10
09	0	345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					10
10	0	320	-0-	320	665	320	3			N	-0-					10
11	0	330	-0-	330	995	330	3			N	-0-					10
12	0	322	-0-	322	1317	322	3			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		3,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			37
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			37
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			37
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			37
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			37
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			37
09	0	217	-0-	217	217	217	3		N	-0-			37
10	0	280	-0-	280	497	280	3		N	-0-			37
11	0	247	-0-	247	744	247	3		N	-0-			37
12	0	214	-0-	214	958	214	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		1,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	96	96	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	96				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		190				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	3		N	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	246	126	3		N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	347	101	3		N	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	451	104	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,332				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-	14			
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85 3	N	-0-	14			
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-	14			
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	14			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	14			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	14			
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	14			
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	14			
09	0	137	-0-	137	137	137 3	N	-0-	14			
10	0	148	-0-	148	285	148 3	N	-0-	14			
11	0	157	-0-	157	442	157 3	N	-0-	14			
12	0	90	-0-	90	532	90 3	N	-0-	14			
TOTAL GAS PROD:		1,529			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, OLETA N.				WELL #:	1	RRCID -> 120741	COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1375	-	1380
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	3	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	137	48	3	N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	204	67	3	N	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	259	55	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,016	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RINGHOFFER, A.H.				WELL #:	7	RRCID ->	146674	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	988 -	995
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3	N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-					-0-
09	0	137	-0-	137	137	137	3	N	-0-					-0-
10	0	137	-0-	137	274	137	3	N	-0-					-0-
11	0	120	-0-	120	394	120	3	N	-0-					-0-
12	0	101	-0-	101	495	101	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,632		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SUB SURFACE OPERATIONS										828296											
HARRIS, V. (B)										WELL #:	1A	RRCID -> 138531		COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1640 - 1666		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317															
BOWEN, A. J.				WELL #:	1A	RRCID	-> 120603	COMPL. DATE	11/27/1986	TOTAL DEPTH	1601	PERF.	1534	-	1537				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

BOWEN, A. J.				WELL #:	3A	RRCID -> 121380	COMPL. DATE 04/05/1986	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1262	-	1264
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC										841316							
TAYLOR B.L.										WELL #:		1		RRCID -> 064540		COMPL. DATE 11/17/1975	
														TOTAL DEPTH		3128	
																PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TAYLOR, B. L.				WELL #:	3	RRCID -> 071422	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH	2959	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TAYLOR, B. L.				WELL #:	2	RRCID -> 072612	COMPL. DATE 05/10/1977	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316
 TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WHITE, L. L. 918440
 WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
 WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-						-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-						-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-						-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-						-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-						-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-						-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-						-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-						-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-						-0-
10	0	497	-0-	497	497	497	3			N	-0-						-0-
11	0	376	-0-	376	873	376	3			N	-0-						-0-
12	0	255	-0-	255	1128	255	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-						-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-						-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-						-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-						-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-						-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-						-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-						-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-						-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-						-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-						-0-
11	0	61	-0-	61	123	61	3			N	-0-						-0-
12	0	70	-0-	70	193	70	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			822			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	0	268	-0-	268	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	0	251	-0-	251	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	0	294	-0-	294	-0-	294	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

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

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

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

2 W PETROLEUM 953633
 NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 3		N	-0-			-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3		N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	111 3		N	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	200	89 3		N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	289	89 3		N	-0-			-0-
12	0	75	-0-	75	364	75 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 MADISON, F. H. 521255
 MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCCLELLLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022														
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022 - WELL PLUGGED 1/24/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WILSON RANCH 930205
 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH //CONT.// 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: BROWN									
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																			
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUCKNERS ORPHANS HOME				WELL #:	1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BUCKNER				WELL #:	B	1	RRCID -> 017482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	-0-	2	2	3		N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	-0-	2	4	2	3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720											
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754											
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754											
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-
10	0	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			79		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD.	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	-0-	2		2 3			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	-0-	4		2 3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			24		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

SMITH, BROOK				WELL #:	5	RRCID -> 017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
05	3	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	0		2	-0-	-0-	2	2	3	N	-0-	-0-
10	0		2	-0-	-0-	4	2	3	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				22		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WISE, W. S.			933420						
SMITH, J. F.			WELL #:	1	RRCID -> 017465	COMPL. DATE 04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
WISE, W. S. //CONT.// 933420																	
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515																	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRUNER (MARBLE FALLS)				12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC				945735									
ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	1	RRCID -> 077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4776 -	4837
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-				-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-				-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-				-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-				-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-				-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-				-0-
11	0	111	-0-	111	111	111	2	N	-0-				-0-
12	0	109	-0-	109	220	109	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,484	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	2	RRCID -> 077348	COMPL. DATE 03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-	-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111	111	111	2	N	-0-	-0-
12	0	109	-0-	109	220	109	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735									
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4654 - 4660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-				-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-				-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-				-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-				-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-				-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-				-0-
11	0	110	-0-	110	-0-	110 2		N	-0-				-0-
12	0	110	-0-	110	-0-	110 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYCE (DUFFER CHERT)				12769 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
STOUARD UNIT 5				WELL #:	5	RRCID -> 140035	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 4134 - 4150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
HARRINGTON, C. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 144746	COMPL. DATE 11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 4069	- 4080
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	3	N	-0-		-0-
11	0	3379	-0-	3379	3855	3379	3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	765	-0-	-2335	1520	765	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUCK RANCH (ATOKA)			12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER									
CBMONCRIEF OPERATING, LLC			140525																
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS			WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424	-	3528				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

DIXON, R. MCFARLAND										221423						
DIXON										WELL #: 1	RRCID -> 070327	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 4602	-	4612
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022 - WELL PLUGGED 4/12/2022																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DIXON										WELL #: 3	RRCID -> 075116	COMPL. DATE 10/20/1997	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4993	-	5039
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2022 - WELL PLUGGED 4/15/2022																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUCK RANCH (STRAWN)										12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.										090870						
BUCK RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 068189	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 2848	PERF. N/A		
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	-0-	102	3		N	-0-					-0-
10	0		103	-0-	103	-0-	103	3		N	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	-0-	102	3		N	-0-					-0-
12	0		101	-0-	101	-0-	101	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUCK RANCH (STRAWN)			//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870															
BUCK RANCH			WELL #:		5	RRCID -> 069513		COMPL. DATE		03/29/1976	TOTAL	DEPTH	2760	PERF.	1912	-	0			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	110 N		110	-0-	-0-	-0-	-0-	110		3			N	-0-						-0-
02	118 N		118	-0-	-0-	-0-	-0-	118		3			N	-0-						-0-
03	104 N		104	-0-	-0-	-0-	-0-	104		3			N	-0-						-0-
04	120 N		103	-0-	-17	-0-	-0-	103		3			N	-0-						-0-
05	104 N		104	-0-	-0-	-0-	-0-	104		3			N	-0-						-0-
06	103 N		103	-0-	-0-	-0-	-0-	103		3			N	-0-						-0-
07	100 N		100	-0-	-0-	-0-	-0-	100		3			N	-0-						-0-
08	105 N		105	-0-	-0-	-0-	-0-	105		3			N	-0-						-0-
09	0		102	-0-	102	102	102	102		3			N	-0-						-0-
10	0		103	-0-	103	205	205	103		3			N	-0-						-0-
11	0		106	-0-	106	311	311	106		3			N	-0-						-0-
12	0		101	-0-	101	412	412	101		3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,259		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BUCK RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 072824	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3	N	-0-	-0-
11	0	102	-0-	102	307	102	3	N	-0-	-0-
12	0	101	-0-	101	408	101	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRADFORD, CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 072929	COMPL. DATE 08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3	N	-0-	-0-
11	0	102	-0-	102	307	102	3	N	-0-	-0-
12	0	101	-0-	101	408	101	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCK RANCH (STRAWN)				//CONT.//	12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870										
BUCK RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL	DEPTH	2808	PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 160871	COMPL. DATE 11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873 PERF.	1744 -	1750
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09	0	102	-0-	102	-0-	102	3	N	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	-0-	205	3	N	-0-		-0-
11	0	102	-0-	102	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	0	101	-0-	101	-0-	408	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC										140525									
J. M. RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A	
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	89	1	275	2	N	-0-				-0-			
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	13	1	211	2	N	-0-				-0-			
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-			
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	72	1	216	2	N	-0-				-0-			
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	2	N	-0-				-0-			
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	42	1	279	2	N	-0-				-0-			
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	45	1	244	2	N	-0-				-0-			
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	N	-0-				-0-			
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	63	1	265	2	N	-0-				-0-			
10	0		299	-0-	299	299	55	1	244	2	N	-0-				-0-			
11	0		291	-0-	291	590	58	1	233	2	N	-0-				-0-			
*12	954	N	364	-0-	-590	-0-	73	1	291	2	N	-0-				-0-			

TOTAL GAS PROD: 3,686

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.// 140525														
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUCK RANCH (STRAWN, L.O.)				12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
BUCK RANCH				WELL #:	15	RRCID -> 078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2445
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09	0	102	-0-	102	-0-	102	3	N	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	-0-	205	3	N	-0-		-0-
11	0	102	-0-	102	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	0	101	-0-	101	-0-	408	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,255	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525															
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 -	2371							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID -> 084196	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471	-	3504	
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-	
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-	
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-	
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-	-0-	
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	-0-	
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	-0-	
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-	
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-	
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	-0-	
10	0		337	-0-	337	337	337	2		N	-0-	-0-	
11	0		279	-0-	279	616	279	2		N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,746		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515									
NASH				WELL #:	1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406 -	4420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCKNER (BEND) //CONT.// 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

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

BUCKNER (STRAWN)			12950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER											
ANRE GAS SYSTEMS, INC.			025639																				
PHOENIX FAMILY GROUP			WELL #:			1			RRCID -> 205799			COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 5374			PERF. 1674 - 1680					
M O			GAS PROD			INJECT. (I) GAS LIFT(L)			MONTHLY STATUS(CODE)			CUMU STATUS (-) UNDERAGE			* * DISPOSITIONS AMT CODE			* * DISPOSITIONS AMT CODE			EOM BALANCE		
01 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05 14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
07 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
08 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
09 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
10 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
11 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
12 14B2 EXT			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS OPERATING LLC				100639								
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID -> 083618	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 -	1877	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	349	51 2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	82	-0-	82	431	82 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 084278	COMPL. DATE 11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
GANKY		WELL #:		2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH		2540 PERF. 1280 - 1286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	0	1138	-0-	1138	1138	1138	3			N	-0-					-0-
09	0	1072	-0-	1072	2210	1072	3			N	-0-					-0-
10	0	976	-0-	976	3186	976	3			N	-0-					-0-
11	0	729	-0-	729	3915	729	3			N	-0-					-0-
12	0	4294	-0-	4294	8209	4294	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,249				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PROCO OPERATING CO., INC.					679595						
HAYTER					WELL #:	1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
HARRISON				WELL #:	2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453 - 1462
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

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

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-					-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-					-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-					-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			335											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TREE OPERATING, LLC 867559
 CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022 - WELL PLUGGED 11/29/22

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

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	495	-0-	495	495	495	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	381	-0-	381	876	381	2		Y	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	1203	327	2		Y	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409	1612	409	2		Y	-0-			-0-
12	0	419	-0-	419	2031	419	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
BLACK 'C'		WELL #:		4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4041 - 4044			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-				-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-	
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-				-0-	
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-				-0-	
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-				-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-	
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-				-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-	
10	0	175	-0-	175	175	175	3		N	-0-				-0-	
11	0	174	-0-	174	349	174	3		N	-0-				-0-	
12	0	167	-0-	167	516	167	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GTG OPERATING, LLC BLACK BROTHERS				337080																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--------------------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

MARJAC OIL COMPANY, INC. BLACK 23				526262 WELL #:	1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4038 -	4058	
01	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	3447	2	15	9	N	14	167
02	3276 X	2989	-0-	-287	-0-	2974	2	15	9	N	14	181
03	3689 X	3394	-0-	-295	-0-	3394	2			N	-0-	181
04	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	3354	2			N	-0-	181
05	3689 X	3445	-0-	-244	-0-	3445	2			N	-0-	181
06	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3168	2			N	-0-	181
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-	181
08	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	3428	2	12	9	N	11	192
09	3360 X	3045	-0-	-315	-0-	3045	2			N	-0-	192
10	0	3732	-0-	3732	3732	3732	2			N	-0-	192
11	0	3331	-0-	3331	7063	3323	2	8	9	N	7	33
12	0	3446	-0-	3446	10509	3446	2			N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:				40,396	TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

BURCHARD (CADD0)			13440 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD										
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534																
MONTGOMERY "20"			WELL #:		RRCID -> 172426		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH		4248		PERF. 3710 -		3712				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
PLUGGED AND ABANDONED					09/15/2010														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER)												13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												767834									
KNOX, E. L., DR.												WELL #:		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3340 - 3362	
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-									4
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-									4
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-									4
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-									4
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-									4
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-									4
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-									4
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-									4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									4

TOTAL GAS PROD: 1,880

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, W. H.												WELL #:		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341		PERF. N/A	
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-									8
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-									8
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-									8
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-									8
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-									8
06	DLQ	G-10	57	-0-	57	-0-	57	3			Y	-0-									8
07	DLQ	G-10	57	-0-	57	-0-	57	3			Y	-0-									8
08	DLQ	G-10	45	-0-	45	-0-	159	45	3		Y	-0-									8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT									8
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT									8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT									8
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT									8

TOTAL GAS PROD: 430

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834												
HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 056940	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEVANNEY, MARCIA				WELL #:	1	RRCID -> 058306	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH 3372	PERF. N/A
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			256	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEVANNEY, MARCIA				WELL #:	2	RRCID -> 074401	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 3380	PERF. N/A	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	3
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	3
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	3
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	3
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	3
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	3
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	3
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			276	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			13
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			13
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			13
04	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			13
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			13
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			13
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			13
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		1,181			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			3
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			3
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			3
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			3
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	22	-0-	22	44	22	3		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	18	-0-	18	62	18	3		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		168			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			13
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			13
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			13
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			13
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	49	-0-	49	99	49	3		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	39	-0-	39	138	39	3		Y	-0-			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	138				Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	138				Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	138				Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	138				Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		373			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			144
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			144
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			144
04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			144
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-			144
06	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156 3		Y	-0-			144
07	DLQ G-10	156	-0-	156	312	156 3		Y	-0-			144
08	DLQ G-10	122	-0-	122	434	122 3		Y	-0-			144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	434			Y	NO RPT			144
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	434			Y	NO RPT			144
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	434			Y	NO RPT			144
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	434			Y	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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

GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3288 - 3303			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			9
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			9
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			9
04	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			9
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			9
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			9
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			9
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		1,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOULD, OSCAR					WELL #:	03	RRCID -> 110726	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3307 - 3322
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOULD, OSCAR					WELL #:	4	RRCID -> 117253	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3224 - 3243
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
GOULD, OSCAR		WELL #:		2	RRCID -> 117806	COMPL. DATE 08/15/1985	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 3300	-	3316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOULD, OSCAR		WELL #:		5	RRCID -> 122429	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3220	-	3326
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 123703	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3225	-	3230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//		767834															
HENDERSON, W.C.			WELL #:		1	RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL	DEPTH	3567	PERF. 3286	-	3296					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	113 N		113	-0-	-0-	-0-		113	3				Y	-0-					465	
02	109 N		109	-0-	-0-	-0-		109	3				Y	-0-					465	
03	117 N		117	-0-	-0-	-0-		117	3				Y	-0-					465	
04	102 X		102	-0-	-0-	-0-		102	3				Y	-0-					465	
05	124 N		115	-0-	-9	-0-		115	3				Y	-0-					465	
06	DLQ G-10		117	-0-	117	117		117	3				Y	-0-					465	
07	DLQ G-10		117	-0-	117	234		117	3				Y	-0-					465	
08	DLQ G-10		92	-0-	92	326		92	3				Y	-0-					465	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	326							Y	NO RPT					465	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	326							Y	NO RPT					465	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	326							Y	NO RPT					465	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	326							Y	NO RPT					465	

TOTAL GAS PROD:

882

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HENDERSON, W. C.				WELL #:	2	RRCID -> 124727	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF. 3304	-	3314
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-			47
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-			47
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-			47
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-			47
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3	Y	-0-			47
06	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81 3	Y	-0-			47
07	DLQ	G-10	81	-0-	81	162	81 3	Y	-0-			47
08	DLQ	G-10	63	-0-	63	225	63 3	Y	-0-			47
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	225		Y	NO RPT			47
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	225		Y	NO RPT			47
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	225		Y	NO RPT			47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	225		Y	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD:

608

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HENDERSON, W. C.				WELL #:	3	RRCID -> 124798	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3338	-	3348	
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100 3	6 9	Y		5		454
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	Y		5		459
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104 3	6 9	Y		5		464
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	90 3	6 9	Y		5		469
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	64 3	6 9	Y		5		474
06	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	65 3	6 9	Y		5		479
07	DLQ	G-10	71	-0-	71	142	65 3	6 9	Y		5		484
08	DLQ	G-10	57	-0-	57	199	51 3	6 9	Y		5		484
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	199			Y	NO RPT			484
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	199			Y	NO RPT			484
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	199			Y	NO RPT			484
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	199			Y	NO RPT			484

TOTAL GAS PROD:

684

TOTAL CONDENSATE PROD:

40

M O			ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13	N			13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-					186
02	12	N			12	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-					186
03	13	N			13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-					186
04	11	X			11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-					186
05	13	N			13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-					186
06	DLQ	G-10			13	-0-	13	13		13	3			Y	-0-					186
07	DLQ	G-10			13	-0-	13	26		13	3			Y	-0-					186
08	DLQ	G-10			10	-0-	10	36		10	3			Y	-0-					186
09	DLQ	G-10			NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					186
10	DLQ	G-10			NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					186
11	DLQ	G-10			NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					186
12	DLQ	G-10			NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					186
TOTAL GAS PROD:					98	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-									

HENDERSON, W. H.				WELL #:	3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL	DEPTH	3380	PERF.	3312	-	3327
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	3	7 9	Y	6					220
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	109	3	7 9	Y	6					226
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	3	7 9	Y	6					232
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-					232
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-					232
06	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	3		Y	-0-					232
07	DLQ	G-10	117	-0-	117	234	117	3		Y	-0-					232
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	326	92	3		Y	-0-					232
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	326				Y	NO RPT					232
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	326				Y	NO RPT					232
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	326				Y	NO RPT					232
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	326				Y	NO RPT					232
TOTAL GAS PROD:				903		TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

HENDERSON, W. C.				WELL #:	7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368	-	3378
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-					5
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					5
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-					5
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-					5
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-					5
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-					5
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-					5
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:				400		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			3
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			3
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			3
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			3
05	62 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	60	-0-	-3	60	60	3		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	3		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	47	-0-	47	167	47	3		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	167				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	167				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	167				Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	167				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		452			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			2
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			2
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			2
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	109	-0-	109	219	109	3		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	86	-0-	86	305	86	3		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	305				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	305				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	305				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	305				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		825			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2017 N	452	-0-	-1565	-0-	452 3		Y	-0-			41
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			41
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			41
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			41
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3		Y	-0-			41
06	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469 3		Y	-0-			41
07	DLQ G-10	467	-0-	467	936	467 3		Y	-0-			41
08	DLQ G-10	367	-0-	367	1303	367 3		Y	-0-			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303			Y	NO RPT			41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303			Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		3,527			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

01	2062 N	113	-0-	-1949	-0-	113 3		Y	-0-			33
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			33
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			33
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			33
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-			33
06	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117 3		Y	-0-			33
07	DLQ G-10	117	-0-	117	234	117 3		Y	-0-			33
08	DLQ G-10	92	-0-	92	326	92 3		Y	-0-			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT			33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT			33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		882			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	82	-0-	82	164	82 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	228	64 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		527			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			6
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			6
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			6
04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			6
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			6
06	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	3		Y	-0-			6
07	DLQ G-10	82	-0-	82	164	82	3		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	64	-0-	64	228	64	3		Y	-0-			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		530			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

01	3100 N	691	-0-	-2409	1148	691	3		Y	-0-			58
02	1816 N	668	-0-	-1148	-0-	668	3		Y	-0-			58
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			58
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			58
05	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3		Y	-0-			58
06	DLQ G-10	717	-0-	717	717	717	3		Y	-0-			58
07	DLQ G-10	714	-0-	714	1431	714	3		Y	-0-			58
08	DLQ G-10	561	-0-	561	1992	561	3		Y	-0-			58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1992				Y	NO RPT			58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1992				Y	NO RPT			58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1992				Y	NO RPT			58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1992				Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		5,390			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3336 - 3346	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		4
02		155 N	155	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		4
03		155 N	155	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		4
04		155 X	155	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		4
05		155 N	155	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	155	-0-	155	155 3			Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	155 3			Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	155	-0-	155	155 3			Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	465				Y	NO RPT		4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	465				Y	NO RPT		4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	465				Y	NO RPT		4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	465				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
NEWTON		WELL #:		3	RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH		3418 PERF. 3200 - 3220	
01		74 N	74	-0-	-0-	74 3			N	-0-		365
02		76 N	76	-0-	-0-	76 3			N	-0-		365
03		149 N	149	-0-	-0-	149 3			N	-0-		365
04		120	123	-0-	-0- 3	123 3			N	-0-		365
05		114 N	111	-0-	-0- 3	111 3			N	-0-		365
06		128 N	128	-0-	-0-	128 3			N	-0-		365
07		189 N	189	-0-	-0-	189 3			N	-0-		365
08		135 N	135	-0-	-0-	135 3			N	-0-		365
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		365
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		365
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		365
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		365
TOTAL GAS PROD:			985		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURLESON (STRAWN)				13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
SMITH, DEWITT		WELL #:		1	RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH		4315 PERF. 2264 - 2269	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

01	279 N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	3	N	-0-			-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208	208	16	1	192	3	N	-0-			-0-
11	0	205	-0-	205	413	18	1	187	3	N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	629	19	1	197	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

01	248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	12	1	156	3	N	-0-			-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	3	N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	148	11	1	137	3	N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	294	11	1	135	3	N	-0-			-0-
12	0	148	-0-	148	442	11	1	137	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1987								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONG RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1880 - 1990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LONG RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 132922	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 1893 - 2043
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BURLERSON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555															
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 158848		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL	DEPTH	3615	PERF. 1793	-	1803					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	279 N	185	-0-	-94	-0-		12	1	173	3	N		-0-					-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-		16	1	242	3	N		-0-					-0-	
03	248 N	203	-0-	-45	-0-		12	1	191	3	N		-0-					-0-	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-		17	1	212	3	N		-0-					-0-	
05	279 N	185	-0-	-94	-0-		12	1	173	3	N		-0-					-0-	
06	210 N	167	-0-	-43	-0-		12	1	155	3	N		-0-					-0-	
07	248 N	160	-0-	-88	-0-		11	1	149	3	N		-0-					-0-	
08	186 N	157	-0-	-29	-0-		11	1	146	3	N		-0-					-0-	
09	180 N	151	-0-	-29	-0-		11	1	140	3	N		-0-					-0-	
10	0	153	-0-	153	153		11	1	142	3	N		-0-					-0-	
11	0	148	-0-	148	301		11	1	137	3	N		-0-					-0-	
12	0	144	-0-	144	445		11	1	133	3	N		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LONG RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 -	1880
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 162998	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782	-	1947
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURLERSON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555	RRCID -> 163564		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL	DEPTH	3725	PERF.	1812	-	1913	
ALEXANDER		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	366	-0-		366		25 1	341	3	N	-0-					-0-
06	893 X	527	-0-	-366	-0-		37 1	490	3	N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-		37 1	491	3	N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-		28 1	372	3	N	-0-					-0-
09	540 N	312	-0-	-228	-0-		23 1	289	3	N	-0-					-0-
10	0	305	-0-	305	305		22 1	283	3	N	-0-					-0-
11	0	254	-0-	254	559		19 1	235	3	N	-0-					-0-
12	0	214	-0-	214	773		16 1	198	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,906				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LONG RANCH				WELL #:	20	RRCID -> 177069	COMPL.	DATE 03/21/2000	TOTAL	DEPTH	3679	PERF.	1846	-	1880
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	N	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	3	N	-0-			-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	483	3	N	-0-			-0-
10	0		520	-0-	520	520	38	1	482	3	N	-0-			-0-
11	0		497	-0-	497	1017	37	1	460	3	N	-0-			-0-
12	0		478	-0-	478	1495	36	1	442	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,213			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURLESON CSL				WELL #:	10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864	-	1916
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555		RRCID -> 179115		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 3582		PERF. 1909 - 1927							
LONG RANCH				WELL #: 11															

M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

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

LONG RANCH				WELL #:	32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 -	2010
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONG RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1794	-	1906
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLINSON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 164778		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350	- 2374
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #:	1	RRCID	-> 204661	COMPL.	DATE 09/13/2004	TOTAL	DEPTH	4268	PERF.	4191 - 4212	
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			146	
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-			146	
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1 9	N	1	1 8		146	
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1 9	N	1	1 8		146	
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			146	
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	64	2	1 9	N	1	1 8		146	
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			146	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			146	
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			146	
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			146	
11	0		98	-0-	98	98	98	2		N	-0-			146	
12	0		92	-0-	92	190	92	2		N	-0-			146	
TOTAL GAS PROD:				932	TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 209199	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198	-	4228
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	89	89	2	N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	173	84	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				843	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH		4230 PERF. 4177 - 4199	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH		4329 PERF. 4100 - 4106	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		71
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		71
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		71
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		71
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		71
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		71
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		71
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		71
11	0	16	-0-	16	-0-	16	2		N	-0-		71
12	0	17	-0-	17	-0-	33	17	2	N	-0-		71
TOTAL GAS PROD:			374		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROOKS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH		4304 PERF. 4124 - 4147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-					1
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-					1
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-					1
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-					1
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-					1
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-					1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			253				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLT ROGERS				WELL #:		P	1	RRCID	->	282113	COMPL.	DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	4941	PERF.	N/A	
01	837	X	256	-0-	-581	-0-	256	3			N	-0-						1	
02	700	X	200	-0-	-500	-0-	200	3			N	-0-						1	
03	403	X	200	-0-	-203	-0-	200	3			N	-0-						1	
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-						1	
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-						1	
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-						1	
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						1	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1	
TOTAL GAS PROD:				1,242	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY				072506 WELL #: 1	RRCID -> 199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275 PERF.	3953 -	4063
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			48
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			48
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-			48
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			48
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			48
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			48
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			48
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			48
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			48
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			48
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			48
12	0	16	-0-	16	16	16 3	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			5,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506											
DUTRO		WELL #:		2	RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH		4278	PERF. 4192 - 4201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				58
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				58
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				58
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				58
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				58
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				58
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				58
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				58
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				58
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-	35	1		23
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	N	1				24
12	0	675	-0-	675	675	674	3	1	9	N	1				25
TOTAL GAS PROD:		5,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LONG '63'				WELL #:	2	RRCID -> 277473	COMPL. DATE 03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 - 4048
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	Y	-0-	42
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	Y	-0-	42
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	Y	-0-	42
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	Y	-0-	21
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	Y	-0-	21
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	Y	-0-	21
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	Y	-0-	21
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	Y	-0-	21
*09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2928	3	41 9 Y	37	58
*10	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3	Y	-0-	58
*11	3000 N	3099	-0-	99	99	3079	3	20 9 Y	18	76
12	0	3221	-0-	3221	3320	3221	3	Y	-0-	76
TOTAL GAS PROD:				29,784		TOTAL CONDENSATE PROD:				55

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
HINKSON, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID -> 253409	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244	-	4286	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)			//CONT.//			13764 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC						238462															
MCMURREY RANCH			WELL #:			2H			RRCID -> 267508			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-				

MAXWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 274096	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 - 5303	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

MAXWELL SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 274230	COMPL. DATE 04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5050 - 5285
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512	- 8390
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASH		WELL #: B 3		RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480	- 4760
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		13
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		13
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		13
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		13
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		13
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		13
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		13
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		13
09	0	336	-0-	336	336	336	2	N	-0-		13
10	0	349	-0-	349	685	349	2	N	-0-		13
11	0	345	-0-	345	1030	345	2	N	-0-		13
12	0	347	-0-	347	1377	347	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			4,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4384	- 4541
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		91
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		91
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		91
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		91
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		91
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		91
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		91
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		91
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	0	179	-0-	179	179	179	2	N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:			215		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAGE: 325

ASH			WELL #:	B	2	RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4594	-	4756
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							40
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)			//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			//CONT.// 238462															
REPASS			WELL #:		1AH RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128 - 8454							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3193	-0-	-62	-0-		915	1	2278	2	N	-0-					211
02	3164	X	972	-0-	-2192	-0-		972	1			N	-0-					211
03	3503	X	1204	-0-	-2299	-0-		1204	1			N	-0-					211
04	3390	X	3327	-0-	-63	-0-		1020	1	2307	2	N	-0-					211
05	3503	X	3309	-0-	-194	-0-		1199	1	2106	2	N	4					215
								4	9									
06	3090	X	2335	-0-	-755	-0-		1050	1	1285	2	N	-0-					215
07	3441	X	1518	-0-	-1923	-0-		467	1	1051	2	N	-0-					215
08	3441	X	699	-0-	-2742	-0-		699	2			N	-0-					215
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-		830	1	2990	2	N	-0-					215
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-		1118	1	2224	2	N	-0-					215
*11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-		1154	1	2381	2	N	-0-					215
12	0		3313	-0-	3313	3313		1115	1	2198	2	N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:			30,567			TOTAL CONDENSATE PROD:						4						

MURPHY				WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973 - 4153	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MURPHY				WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185	
01	899	N	289	-0-	-610	-0-	289	2	N	-0-	161
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-	161
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	161
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
TOTAL GAS PROD:				289		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
MCMURREY RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID -> 277344		COMPL. DATE		12/31/2014	TOTAL	DEPTH	4532	PERF.	4957 -	6473	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5841	2	47	9	N	43	344	1			54
02	5292 X	3584	-0-	-1708	-0-	3565	2	19	9	N	17					71
03	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4887	2	12	9	N	11					82
04	5670 X	286	-0-	-5384	-0-	286	2			N	-0-					82
05	5859 X	1621	-0-	-4238	-0-	1608	2	13	9	N	12					94
06	5670 X	3579	-0-	-2091	-0-	3576	2	3	9	N	3					97
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					97
08	4898 X	4301	-0-	-597	-0-	4301	2			N	-0-					97
09	0	4195	-0-	4195	4195	4185	2	10	9	N	9					106
10	0	3803	-0-	3803	7998	3803	2			N	-0-					106
11	0	3848	-0-	3848	11846	3848	2			N	-0-					106
12	0	3817	-0-	3817	15663	3817	2			N	-0-					106
TOTAL GAS PROD:		45,029					TOTAL CONDENSATE PROD:				95					

J. D. JOHNSON RANCH				WELL #: B 5	RRCID -> 277348	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF. 4477	-	4797
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2	N	-0-		5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	2	N	-0-		5
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2	N	-0-		5
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		5
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		5
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		5
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		5
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		5
09	0	990	-0-	990	990	990	2	N	-0-		5
10	0	993	-0-	993	1983	993	2	N	-0-		5
11	0	904	-0-	904	2887	904	2	N	-0-		5
12	0	923	-0-	923	3810	923	2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		10,963			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE RAGLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277574	COMPL. DATE 10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 7039	-	7348
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//	238462												
JOHNSON RANCH				WELL #:	B	3	RRCID -> 278434		COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	4872	PERF.	4294 -	4520	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	8981	2078	2	51	9	Y	46					71
02	DLQ	G-10	1617	-0-	1617	10598	1586	2	31	9	Y	28	40	1			57
03	DLQ	G-10	795	-0-	795	11393	787	2		8	9	Y					64
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	11714	321	2			Y	-0-					64
05	DLQ	G-10	534	-0-	534	12248	534	2			Y	-0-					64
06	DLQ	G-10	2247	-0-	2247	14495	2229	2	18	9	Y	16					80
07		2800 N	921	-0-	-1879	12616	921	2			Y	-0-					80
08		3100 N	1653	-0-	-1447	11169	1625	2	28	9	Y	25	43	1			62
09		0	1068	-0-	1068	12237	1036	2	32	9	Y	29	43	1			48
10		0	1902	-0-	1902	14139	1872	2	30	9	Y	27					75
11		0	583	-0-	583	14722	583	2			Y	-0-					75
12		0	1973	-0-	1973	16695	1953	2	20	9	Y	18					93
TOTAL GAS PROD:			15,743				TOTAL CONDENSATE PROD:					196					

JOHNSON RANCH				WELL #:	A	1H	RRCID ->	278505	COMPL.	DATE	10/05/2012	TOTAL	DEPTH	4430	PERF.	5099	-	8731
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			46	40	1				41
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			25	42	1				24
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			7						31
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-						31
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-						31
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			22						53
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-						53
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y			25	43	1				35
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y			29	43	1				21
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y			27						48
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-						48
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-						48
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				181					

JOHNSON RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 278506	COMPL.	DATE 10/19/2012	TOTAL	DEPTH	4425	PERF.	4889	-	8760
01	1671	N	111	-0-	-1560	-0-	60	2	51	9	Y	46	40	1	128
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	35	2	28	9	Y	25	42	1	111
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	34	2	8	9	Y	7			118
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			118
05	414	N		-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			118
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			118
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	2	23	9	Y	21	80	1	59
08	DLQ	G-10	43	-0-	43		15	2	28	9	Y	25	43	1	41
09	DLQ	G-10	36	-0-	36		4	2	32	9	Y	29	43	1	27
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	118	9	2	30	9	Y	27			54
11	0		5	-0-	5	123	5	2			Y	-0-			54
12	0		3	-0-	3	126	3	2			Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:				1,069	TOTAL CONDENSATE PROD:				180						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
SIKES		WELL #:		B 1	RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			65	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			65	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			65	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			65	
05	149 N	149	-0-	-0	-0-	149	2		N	-0-			65	
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2		N	-0-			65	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			65	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			65	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65	
TOTAL GAS PROD:		757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B ROGERS				WELL #:	B 1	RRCID ->	279235	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 -	4612
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				96
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DERRICK NW				WELL #:	1	RRCID -> 280274	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5093 - 5342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744		PERF. 4154 - 4428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159		PERF. 4613 - 4830	
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4336 - 4803	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	46	53	1	48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25	47	1	26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21			55
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25	44	1	36
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28	43	1	21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	27			48
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 ASH WELL #: P 4H RRCID -> 286457 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 2					N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2					N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2					N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2					N	-0-	-0-
09	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39 2					N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	45 2					N	-0-	-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21 2					N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19 2					N	-0-	-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27 2					N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2					N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 2					N	-0-	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2					N	-0-	-0-
09	0	65	-0-	65	-0-	-0-	65 2					N	-0-	-0-
10	0	58	-0-	58	-0-	-0-	58 2					N	-0-	-0-
11	0	55	-0-	55	-0-	-0-	55 2					N	-0-	-0-
12	0	45	-0-	45	-0-	-0-	45 2					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			481	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	346	3	185	9	N	168					168
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					168
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					168
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	306	3	14	9	N	13					181
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					181
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					181
09	0	304	-0-		-0-	304	3			N	-0-					181
10	0	233	-0-		-0-	233	3			N	-0-					181
11	0	286	-0-		-0-	286	3			N	-0-					181
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	544				N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD:

3,335

TOTAL CONDENSATE PROD:

181

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964														
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1		RRCID -> 176809		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4389	-	4544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC HIDDEN SPRINGS				918507	WELL #:	2	RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610	-	5064
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

HICKMAN				WELL #:	6	RRCID -> 288211	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420	-	4830
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		1
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		1
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3	N	-0-		1
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	3	N	-0-		1
06	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	3	N	-0-		1
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		1
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		1
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		1
10	0		304	-0-	304	304	304	3	N	-0-		1
11	0		757	-0-	757	1061	757	3	N	-0-		1
12	0		925	-0-	925	1986	925	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			6,508	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507								
YOW -B-		WELL #:		1	RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH		5555	PERF. 4850 - 5254
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	279 X	136	-0-	-143	-0-	136	3		N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-		-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-		-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2484	3	54	9	49	3 8	46
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1815	3	70	9	64		110
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1806	3	64	9	58	25 8	143
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	3	13	9	12	5 8	150
10	0	1278	-0-	1278	1278	1237	3	41	9	37	80 1	107
11	0	72	-0-	72	1350	69	3	3	9	3		110
12	0	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		9,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH		5280	PERF. 4520 - 4958
01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-		-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-		-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
10	0	817	-0-	817	817	817	3		N	-0-		-0-
11	0	1156	-0-	1156	1973	1156	3		N	-0-		-0-
12	0	1023	-0-	1023	2996	1023	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURT & CODY (BEND CONGL.)					13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC					035619						
LAKE PERRIN					WELL #:	1	RRCID -> 145284	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURT & CODY (BEND CONGL.)			//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
AT OIL & GAS, LLC			//CONT.//		035619										
LAKE PERRIN			WELL #:		2	RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018 - 3030			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
PERRIN, H.L.				WELL #:		1	RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			53
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			53
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			53
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			53
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			53
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0		16	-0-	16	16	16	2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:				113		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RED GAP OIL & GAS LLC				697026												
ROGERS				WELL #:		1	RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103			
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-		
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-		
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-		
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-		
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-		
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-		
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				181		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.// 13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.// 697026		WELL #: 1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL	DEPTH	3566	PERF.	3056	-	3068			
LOVE, MELVA																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-		
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-		
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-		
07	0	137	-0-	137	137	137	137	3			N	-0-					-0-		
08	0	133	-0-	133	270	133	133	3			N	-0-					-0-		
09	0	119	-0-	119	389	119	119	3			N	-0-					-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	389						N	NO RPT					-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	389						N	NO RPT					-0-		
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	265						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,135						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JENNY KAY-KAY				WELL #:	1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050	-	3060
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURT - OGDEN - MABEE			13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS		
DELRAY OIL, INC.			213275					
STONE, BERTIE E.			WELL #:	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3396 - 3404
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BURT-OGDEN-MABEE		//CONT.//		13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS			
TCS PETROLEUM CO., LLC				840311						
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 290726	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3104	- 3110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	3	2	26	9	24
03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	4	2	26	9	24
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
TOTAL GAS PROD:		248		TOTAL CONDENSATE PROD:		148				

BUTLER (CONGL.)				14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922											
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492	
01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-				33
02	56	N	3	-0-	-53	B	-0-	3	2	N	-0-				33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	12	N	3	-0-	-9	B	-0-	3	2	N	-0-				33
04	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-				33
05	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-				33
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-				33
07	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-				33
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-				33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-				33
10	0		6	-0-	6	B	6	6	2	N	-0-				33
11	0		25	-0-	25	B	31	25	2	N	-0-				33
12	0		29	-0-	29	B	60	29	2	N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:				87	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741															
LINEHAN				WELL #:		1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH		3361		PERF. 3264 -		3274	
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-						11	
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-						11	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-						11	
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-						11	
05	12	N	11	-0-	-1	B	-0-	11	2		N	-0-						11	
06	12	N	9	-0-	-3	B	-0-	9	2		N	-0-						11	
07	12	N	9	-0-	-3	B	-0-	9	2		N	-0-						11	
08	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2		N	-0-						11	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0		9	-0-	9	B	9	9	2		N	-0-						11	
10	0		9	-0-	9	B	18	9	2		N	-0-						11	
11	0		12	-0-	12	B	30	12	2		N	-0-						11	
12	0		12	-0-	12	B	42	12	2		N	-0-						11	
TOTAL GAS PROD:				127				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ALLEN HEIRS-ROBINSON A				WELL #:	2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL	DEPTH	3504	PERF.	3288	-	3298
01	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0		593	-0-	593	B	593	593	2	N	-0-					-0-
10	0		553	-0-	553	B	1146	553	2	N	-0-					-0-
11	0		294	-0-	294	B	1440	294	2	N	-0-					-0-
12	0		232	-0-	232	B	1672	232	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,978	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BUTTRAM (HARKEY)				14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
CAZAR ENERGY INC				140612													
WILLIAMS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	266031	COMPL.	DATE	04/05/2012	TOTAL	DEPTH	3297	PERF.	3104 -	3112	
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20				101	
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13				114	
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	394	2	9	9	N	8				122	
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2				124	
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				124	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				124	
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1				125	
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				125	
09	0		131	-0-	131	-131	131	2			N	-0-				125	
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-131					N	NO	RPT			125	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-131					N	NO	RPT			125	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-131					N	NO	RPT			125	
TOTAL GAS PROD:				1,631	TOTAL CONDENSATE PROD:				44								

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"				14147 500 224880	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROWN									
WELL #:				1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL	DEPTH	2790	PERF.	2380	-	2390				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	B		700		50	2		Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	B		750		50	2		Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				750															
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	B		800		50	2		Y	-0-					26
04	DLQ	G-10	50	-0-	50	B		850		50	2		Y	-0-					26
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				850															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B		850					Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			200	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

NORTH EMMONS "A"					WELL #:	2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 -	2408
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	B	720	50	2	Y	-0-				25
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	B	770	50	2	Y	-0-				25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					770										
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	B	820	50	2	Y	-0-				25
04	DLQ	G-10	50	-0-	50	B	870	50	2	Y	-0-				25
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					870										
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:				200	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BYLER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2340 - 2380	
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-	23
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-	23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	23
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-	23
11	0	60	-0-	60 B	60	60	2	N	-0-	23
*12	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BYLER H (MARBLE FALLS)				//CONT.//	14147 500	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BROWN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//	224880													
BYLER, H.				WELL #:	1	RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH		2814 PERF. 2362 - 2378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
07	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60 2			N	-0-						24
08	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60 2			N	-0-						24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
10	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60 2			N	-0-						24
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60 2			N	-0-						24
12	0	60	-0-	60 B	60			60 2			N	-0-						24
TOTAL GAS PROD:			720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HYDEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 262341	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF. 2360	-	2410	
01	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	22
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	22
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	22
05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	22
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	22
07	61	N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-	22
08	61	N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-	22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	22
10	61	N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-	22
11	0		60	-0-	60	B	60	60	2		N	-0-	22
12	0		60	-0-	60	B	120	60	2		N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:				720	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OXY-EMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2316	-	2370
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-					21
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-					21
04	59	N	50	-0-	-9 B	-0-	50	2	N	-0-					21
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-					21
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-					21
07	61	N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2	N	-0-					21
08	61	N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	59	N	50	-0-	-9 B	-0-	50	2	N	-0-					21
10	61	N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2	N	-0-					21
11	59	N	50	-0-	-9 B	-0-	50	2	N	-0-					21
12	0		50	-0-	50 B	50	50	2	N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:				600			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
 HALL, MURLIN KEITH 346804
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 02 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 04 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 05 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 06 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 07 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 08 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 09 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 10 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 11 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 12 DOMESTIC NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 PETROCOASTAL, INC. 660297
 BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644
 01 1054 N 987 -0- -67 -0- 964 2 23 9 N 21 132
 02 1114 N 1114 -0- -0- -0- 1092 2 22 9 N 20 152
 03 1069 N 1069 -0- -0- -0- 1049 2 20 9 N 18 17
 04 1031 N 1031 -0- -0- -0- 1013 2 18 9 N 16 33
 05 1116 N 1067 -0- -49 -0- 1046 2 21 9 N 19 52
 06 1020 N 1015 -0- -5 -0- 1000 2 15 9 N 14 66
 07 1054 N 1016 -0- -38 -0- 1001 2 15 9 N 14 80
 08 1054 N 959 -0- -95 -0- 940 2 19 9 N 17 97
 09 1022 N 1022 -0- -0- -0- 1008 2 14 9 N 13 110
 10 0 1064 -0- 1064 -0- 1052 2 12 9 N 11 121
 11 0 1020 -0- 1020 -0- 1005 2 15 9 N 14 135
 12 0 971 -0- 971 -0- 3055 962 2 9 9 N 8 143
 TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

EC WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580
 01 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2022 - WELL PLUGGED 7/26/2022
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
 BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY, S. E. WELL #: RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. L. WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)			14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932						
LONG, LOLITA			WELL #: 3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	-	456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUMP OIL, INC.			413190						
OWEN, JAMES STANLEY			WELL #: 413190	RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137	-	3226
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED			04/21/1997						
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284						
WILLIAMS			WELL #: 1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	-	3328
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC			638494					
LONG, C. B. "C"		WELL #:	1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 3		-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	161	67 3		-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	182	21 3		-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	190	8 3		-0-
06	198 N	8	-0-	-190	-0-	8 3		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		-0-
10	0	7	-0-	7	7	7 3		-0-
11	0	6	-0-	6	13	6 3		-0-
12	0	3	-0-	3	16	3 3		-0-
TOTAL GAS PROD:		380				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985 - 3015
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 - 3092
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	N	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 3	N	-0-
10	0	5	-0-	5	8	5 3	N	-0-
11	0	4	-0-	4	12	4 3	N	-0-
12	0	2	-0-	2	14	2 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494
 LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	20	-0-	20	79	20	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	11	-0-	11	90	11	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	11	-0-	11	101	11	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	111	10	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	10	-0-	10	121	10	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	4	-0-	4	125	4	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	6	-0-	6	131	6	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	5	-0-	5	136	5	3			N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	3	-0-	3	139	3	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		338	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
LONG RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3653		PERF. 3541 - 3562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 2		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600	
										PERF. 3005 - 3268	
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	140	1	1605	3	N	-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	3	N	-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	N	-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	143	1	1477	3	N	-0-
05	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	129	1	1430	3	N	-0-
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	132	1	1399	3	N	-0-
07	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	132	1	1386	3	N	-0-
08	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	126	1	1315	3	N	-0-
09	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	133	1	1353	3	N	-0-
10	0	1466	-0-	1466	1466	132	1	1334	3	N	-0-
11	0	1313	-0-	1313	2779	123	1	1190	3	N	-0-
12	0	1281	-0-	1281	4060	122	1	1159	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,100

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 284655		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 3600	
										PERF. 3074 - 3354	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	67	1	501	3	N	-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	53	1	357	3	N	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	N	-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	69	1	466	3	N	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	486	3	N	-0-
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	66	1	457	3	N	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	536	3	N	-0-
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	68	1	478	3	N	-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	64	1	419	3	N	-0-
10	0	522	-0-	522	522	68	1	454	3	N	-0-
11	0	435	-0-	435	957	61	1	374	3	N	-0-
12	0	499	-0-	499	1456	67	1	432	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
LONG RANCH		WELL #:		4 U RRCID -> 284704		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3101 - 3127				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	920 X	500	-0-	-420	-0-	33	1	467	3	N	-0-			-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613	613	45	1	568	3	N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	1174	42	1	519	3	N	-0-			-0-
12	0	560	-0-	560	1734	42	1	518	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707														
BALL				WELL #:	16	RRCID ->	197334	COMPL.	DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3086	-	3098	
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	17	1	633	2	N	-0-					-0-	
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	90	1	493	2	N	-0-					-0-	
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	722	2	N	-0-					-0-	
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	N	-0-					-0-	
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-	
06	720	N	596	-0-	-124	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-	
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	38	1	574	2	N	-0-					-0-	
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	44	1	553	2	N	-0-					-0-	
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-	
10	0		584	-0-	584	584	25	1	559	2	N	-0-					-0-	
11	0		515	-0-	515	1099	19	1	496	2	N	-0-					-0-	
12	0		586	-0-	586	1685	15	1	571	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,287	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

BALL				WELL #:	22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084	-	3111
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2						-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-		-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				99		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707															
BALL		WELL #:		19	RRCID -> 226667		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092 - 3130							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 N	234	-0-	-14	-0-		6	1	228	2	N		-0-					-0-	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		42	1	227	2	N		-0-					-0-	
03	248 N	176	-0-	-72	-0-		2	1	174	2	N		-0-					-0-	
04	240 N	206	-0-	-34	-0-		2	1	204	2	N		-0-					-0-	
05	279 N	203	-0-	-76	-0-		7	1	196	2	N		-0-					-0-	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		9	1	178	2	N		-0-					-0-	
07	217 N	171	-0-	-46	-0-		11	1	160	2	N		-0-					-0-	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-		13	1	160	2	N		-0-					-0-	
09	180 N	152	-0-	-28	-0-		8	1	144	2	N		-0-					-0-	
10	0	146	-0-	146	146		6	1	140	2	N		-0-					-0-	
11	0	146	-0-	146	292		5	1	141	2	N		-0-					-0-	
12	0	146	-0-	146	438		4	1	142	2	N		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TRACER OPERATING, INC.		863965										
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014 - 3053	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
LONG, C.B.		WELL #:		8	RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312 - 3330			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935											
PROCTOR				WELL #:		3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				8	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				8	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				8	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-				8	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				8	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-				8	
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-				8	
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-				8	
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	403	3		N	-0-				8	
10	0	489	-0-	489	-0-	489	3		N	-0-				8	
11	0	461	-0-	461	-0-	461	3		N	-0-				8	
12	0	428	-0-	428	-0-	1378	3		N	-0-				8	
TOTAL GAS PROD:				4,712		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
10	0	24	-0-	24	24	24	3	N	-0-		-0-	
11	0	19	-0-	19	43	19	3	N	-0-		-0-	
12	0	19	-0-	19	62	19	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			281	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

C.M. (MISSISSIPPIAN)			14314 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.			213703															
COPELAND-MITCHELL "M"			WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL		DEPTH 6000		PERF. 4423		- 4436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

C & P (LAKE)				14363 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
SNYDER DRILLING CORP.				799880						
SNYDER MINERAL TRUST "26"				WELL #: C 1	RRCID -> 050113	COMPL. DATE 03/12/1971	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	0 - 4078
01	3875 #	1765	-0-	-2110	-0-	1765	2	N	-0-	28
02	2996 #	1300	-0-	-1696	-0-	1300	2	N	-0-	28
03	3317 #	1554	-0-	-1763	-0-	1554	2	N	-0-	28
04	3210 #	1434	-0-	-1776	-0-	1434	2	N	-0-	28
05	2077 #	1397	-0-	-680	-0-	1397	2	N	-0-	28
06	1710 #	779	-0-	-931	-0-	779	2	N	-0-	28
07	1550 #	1167	-0-	-383	-0-	1167	2	N	-0-	28
08	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-	28
09	1440 #	1370	-0-	-70	-0-	1370	2	N	-0-	28
10	1395 #	1345	-0-	-50	-0-	1345	2	N	-0-	28
*11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	28
12	1550 #	729	-0-	-821	-0-	729	2	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		15,631			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

C. PURKISS(DUFFER)					14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES					465526											
POPE					WELL #:	1	RRCID ->	105627	COMPL. DATE	05/22/1983	TOTAL	DEPTH	3966	PERF.	3898 -	3922
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-						17
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-						17
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						17
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						17
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-						17
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-						17
11	0		10	-0-	10	10	10	2	N	-0-						17
12	0		7	-0-	7	17	7	2	N	-0-						17
TOTAL GAS PROD:					37	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
POPE		WELL #:		3	RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH		4162 PERF. 3852 - 3864	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	43
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-	43
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	43
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	43
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	43
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	43
11		0	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-	43
12		0	36	-0-	36	88	36	2		N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			184		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3849 - 3864	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
11		0	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-	-0-
12		0	9	-0-	9	22	9	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TATOM, FREDDY				WELL #:	1	RRCID -> 191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3850 - 3860	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
11	0	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-	-0-	
12	0	9	-0-	9	26	9	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				46	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
OXXN				630579												
JORDAN				WELL #:	1	RRCID -> 078864	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 3578	-	4058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					36
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					36
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					36
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					36
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					36
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					36
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					36
08	0	389	-0-	-389	-389	389	2			N	-0-					36
09	889 N	500	-0-	-389	-0-	500	2			N	-0-					36
10	0	384	-0-	384	-384	384	2			N	-0-					36
11	0	531	-0-	531	-915	915	2			N	-0-					36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-915	915				N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:		5,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFERSON				WELL #:	1	RRCID -> 102364	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3178	-	3182	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
08	0	29	-0-	29	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
09	64 N	35	-0-	-29	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
10	0	28	-0-	28	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
11	0	30	-0-	30	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				387	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RKW OPERATING LLC TIMMONS UNIT #1				714311 WELL #:	1	RRCID -> 089810	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110	-	3569
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-		-0-
10	138 N	64	-0-	-74	-0-	64	2		N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	103	103	2		N	-0-		-0-
12	0	109	-0-	109	212	109	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,005	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CABBAGE PATCH (ATOKA)			//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC			//CONT.//		714311											
WOODY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH		6018	PERF. 3284	- 3297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
02	11 N	8	-0-	-0-	-3		8 2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					-0-
09	0	9	-0-	9	9		9 2			N	-0-					-0-
10	19 N	10	-0-	-9	-0-		10 2			N	-0-					-0-
11	0	8	-0-	8	8		8 2			N	-0-					-0-
12	0	9	-0-	9	17		9 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			124		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN				630579											
CLARK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH		5685 PERF. 3610 - 3632	
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-	
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-	
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-	
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-	
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
08	0		292	-0-	292	292	292	2		N	-0-			-0-	
09	542	N	250	-0-	-292	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
10	0		268	-0-	268	268	268	2		N	-0-			-0-	
11	0		360	-0-	360	628	360	2		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	628				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,060		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592									
MORGAN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084	
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-		-9 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-		-9 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	51	-0-	51	B	51	51	2		N	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	B	102	51	2		N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	B	153	51	2		N	-0-		-0-
12	0	51	-0-	51	B	204	51	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			634	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	713 N	282	-0-	-431 B	-0-	282	2		N	-0-				-0-
02	532 N	433	-0-	-99 B	-0-	433	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-				-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
06	690 N	300	-0-	-390 B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
07	403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
10	0	300	-0-	300 B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
11	0	300	-0-	300 B	600	300	2		N	-0-				-0-
*12	900 N	300	-0-	-600 B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,544			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-				-0-
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-				-0-
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-				-0-
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-				-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-				-0-
10	0	608	-0-	608 B	608	608	2		N	-0-				-0-
*11	1168 N	560	-0-	-608 B	-0-	560	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,461			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-				-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-				-0-
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-				-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-				-0-
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-				-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-				-0-
08	0	216	-0-	216 B	216	216	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	216											
09	490 N	274	-0-	-216 B	-0-	274	2		N	-0-				-0-
10	0	204	-0-	204 B	204	204	2		N	-0-				-0-
11	0	271	-0-	271 B	475	271	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	475				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,875			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN				//CONT.// 630579										
DILL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
08	0	28	-0-	-0-	B	28	28 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				28										
09	60 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	-0-	B	28	28 2			N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	-0-	B	58	30 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	58				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				400		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GANDEE RANKIN				WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416		
01	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2			N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 2			N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 2			N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 2			N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 2			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 2			N	-0-			-0-
08	0	417	-0-	-0-	B	417	417 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				417										
09	932 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 2			N	-0-			-0-
10	0	403	-0-	-0-	B	403	403 2			N	-0-			-0-
11	0	513	-0-	-0-	B	916	513 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	916				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,141		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RKW OPERATING LLC GANDEE RANKIN				714311 WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464		
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	-0-	B	11	11 2			N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	-0-	B	20	9 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				122		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)			//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC			//CONT.//		714311													
SHAW UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		5665 PERF. 5036 - 5175						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	12 N	9	-0-	-3	B	-0-		9	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	2			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-		21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-		20	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-		15	2			N	-0-					-0-
11	0	18	-0-	18	B	18		18	2			N	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	B	28		10	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			143	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID -> 098618	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5492 -	5497
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD0 (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 238275	COMPL.	DATE 05/19/2008	TOTAL	DEPTH	4150 PERF. 3892 - 3895
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	914	3	N	-0-	-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3	N	-0-	-0-
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	3	N	-0-	-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3	N	-0-	-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-
10	0		999	-0-	999	999	999	3	N	-0-	-0-
11	1936	N	937	-0-	-999	-0-	937	3	N	-0-	-0-
12	0		919	-0-	919	919	919	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,152	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CADD0 (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604 3			N	-0-		-0-
02	1568 N	1439	-0-	-129	-0-	1439 3			N	-0-		-0-
03	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1550 3			N	-0-		-0-
04	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1378 3			N	-0-		-0-
05	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1341 3			N	-0-		-0-
06	1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210 3			N	-0-		-0-
07	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267 3			N	-0-		-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-		-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-		-0-
10	0	1151	-0-	1151	1151	1151 3			N	-0-		-0-
11	2224 N	1073	-0-	-1151	-0-	1073 3			N	-0-		-0-
12	0	1125	-0-	1125	1125	1125 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108 3			N	-0-		-0-
02	1064 N	1024	-0-	-40	-0-	1024 3			N	-0-		-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-		-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-		-0-
06	1200 N	678	-0-	-522	-0-	678 3			N	-0-		-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3			N	-0-		-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-		-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-		-0-
10	0	1265	-0-	1265	1265	1265 3			N	-0-		-0-
11	2309 N	1044	-0-	-1265	-0-	1044 3			N	-0-		-0-
12	0	1093	-0-	1093	1093	1093 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH "C"		WELL #:		4	RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3			N	-0-		-0-
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3			N	-0-		-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3			N	-0-		-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3			N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-		-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3			N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-		-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3			N	-0-		-0-
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312 3			N	-0-		-0-
10	0	302	-0-	302	302	302 3			N	-0-		-0-
11	0	241	-0-	241	543	241 3			N	-0-		-0-
12	0	219	-0-	219	762	219 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0 (CONGLOMERATE)			//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703										
ANDREWS			WELL #:		2	RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4010	-	4025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-	
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-	
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-	
10	0	562	-0-	562	562	562	3			N	-0-			-0-	
11	0	312	-0-	312	874	312	3			N	-0-			-0-	
12	0	353	-0-	353	1227	353	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND-MITCHELL 'P'				WELL #:	2	RRCID -> 277655	COMPL. DATE 06/22/2022	TOTAL DEPTH	4587	PERF. 3810 - 3992	
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	
10	0	1347	-0-	1347	1347	1347	3	N	-0-	-0-	
11	0	1218	-0-	1218	2565	1218	3	N	-0-	-0-	
12	0	1222	-0-	1222	3787	1222	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				10,445	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DH OPERATING, INC.				216737										
NEWELL 114-A				WELL #:	1A	RRCID -> 187469	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4647	-	4657		
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-		-0-	
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-		-0-	
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-	
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-		-0-	
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		-0-	
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-		-0-	
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-		-0-	
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-		-0-	
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
12	0		187	-0-	187	187	187	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,468	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CADD0 (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1569 3	Y	-0-	-0-
02	1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1488 3	Y	-0-	-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	Y	-0-	-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	Y	-0-	-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	Y	-0-	-0-
06	1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549 3	Y	-0-	-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	Y	-0-	-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	Y	-0-	-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	Y	-0-	-0-
10	0	1968	-0-	1968	-0-	1968 3	Y	-0-	-0-
11	0	1946	-0-	1946	-0-	1946 3	Y	-0-	-0-
12	0	2012	-0-	2012	-0-	2012 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864	
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3	Y	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3	Y	-0-	-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 3	Y	-0-	-0-
10	0	436	-0-	436	-0-	436 3	Y	-0-	-0-
11	0	466	-0-	466	-0-	466 3	Y	-0-	-0-
12	0	475	-0-	475	-0-	475 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895	
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	516 3	7 9 N	6	52
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	474 3	4 9 N	4	56
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9 N	8	64
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547 3	4 9 N	4	68
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	576 3	3 9 N	3	71
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 3	8 9 N	7	78
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	531 3	4 9 N	4	82
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	482 3	4 9 N	4	86
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	542 3	4 9 N	4	9
10	0	553	-0-	553	-0-	547 3	6 9 N	5	14
11	0	541	-0-	541	-0-	531 3	10 9 N	9	23
12	0	545	-0-	545	-0-	537 3	8 9 N	7	30
TOTAL GAS PROD:		6,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		65			

JACKSON RANCH "D"				WELL #:	1	RRCID -> 211185	COMPL.	DATE 06/30/2005	TOTAL	DEPTH	4307	PERF.	4005	-	4010
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	273	3	47	9	N	43			158
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	246	3	45	9	N	41	170	1	29
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	303	3	48	9	N	44			73
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	317	3	46	9	N	42			115
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	86	3	52	9	N	47			162
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	7	169	1	-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			224					

CADD0 (DUFFER)										CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.														
JACKSON RANCH "B"														

CADD (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703															
CORBETT RANCH			WELL #:		9	RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH		4175	PERF. 4021 - 4034							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	BALANCE
01	310 N		296	-0-	-14	-0-		296	3				N	-0-						-0-
02	280 N		231	-0-	-49	-0-		231	3				N	-0-						-0-
03	279 N		251	-0-	-28	-0-		251	3				N	-0-						-0-
04	300 N		246	-0-	-54	-0-		246	3				N	-0-						-0-
05	265 N		265	-0-	-0-	-0-		265	3				N	-0-						-0-
06	245 N		245	-0-	-0-	-0-		245	3				N	-0-						-0-
07	268 N		268	-0-	-0-	-0-		268	3				N	-0-						-0-
08	284 N		284	-0-	-0-	-0-		284	3				N	-0-						-0-
09	245 N		245	-0-	-0-	-0-		245	3				N	-0-						-0-
10	0		254	-0-	254	-0-	254	254	3				N	-0-						-0-
11	534 N		280	-0-	-254	-0-		280	3				N	-0-						-0-
12	0		167	-0-	167	-0-	167	167	3				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,032					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JACKSON RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH		4275	PERF. 4185 - 4223
01		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-		98
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		98
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-		98
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		98
05		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-	89 1	9
06		510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3		N	-0-		9
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-		9
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-		9
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-		9
10		0	449	-0-	449	-0-	449 3		N	-0-		9
11		0	442	-0-	442	-0-	442 3		N	-0-		9
12		0	472	-0-	472	-0-	472 3		N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			5,665		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH		4153	PERF. 4070 - 4102
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	480 3	3 9	N	3		3
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		3
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		3
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		3
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		3
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		3
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		3
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 3	3 9	N	3		6
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	554 3	6 9	N	5		11
10		0	347	-0-	347	-0-	347 3		N	-0-		11
11		0	567	-0-	567	-0-	914		N	-0-		11
12		0	571	-0-	571	-0-	1485		N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			6,299		TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

CORBETT RANCH				WELL #:	11	RRCID -> 234438	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4040	- 4064
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		-0-
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3	N	-0-		-0-
10	0		1237	-0-	1237	1237	1237	3	N	-0-		-0-
11	2300	N	1063	-0-	-1237	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
12	0		1153	-0-	1153	1153	1153	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				16,131		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORBETT RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	236678	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4146	-	4167
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-				-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3	N	-0-				-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-				-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-				-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-				-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3	N	-0-				-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-				-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-				-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-				-0-
10	0		305	-0-	305	305	305	3	N	-0-				-0-
11	0		275	-0-	275	580	275	3	N	-0-				-0-
12	0		262	-0-	262	842	262	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,543	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JACKSON RANCH "F"				WELL #:	2	RRCID -> 236861	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 4182	-	4226
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3	N	-0-		-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3	N	-0-		-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-		-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-		-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
10	0		197	-0-	197	197	197	3	N	-0-		-0-
11	0		289	-0-	289	486	289	3	N	-0-		-0-
12	0		306	-0-	306	792	306	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,381	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CADD (DUFFER)			//CONT.//		14481.200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703										
CORBETT RANCH "B"			WELL #:		3	RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	4026 - 4040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2759 N	2559	-0-	-200	-0-	2559	3			N	-0-			-0-	
02	2492 N	2387	-0-	-105	-0-	2387	3			N	-0-			-0-	
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-			-0-	
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-			-0-	
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-			-0-	
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-			-0-	
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-			-0-	
08	2883 N	2616	-0-	-267	-0-	2616	3			N	-0-			-0-	
09	3000 N	3072	-0-	72	72	3072	3			N	-0-			-0-	
10	0	2969	-0-	2969	3041	2969	3			N	-0-			-0-	
11	0	2799	-0-	2799	5840	2799	3			N	-0-			-0-	
12	0	2888	-0-	2888	8728	2888	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,222			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORBETT RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID -> 240001	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4145	-	4166
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3	N	-0-		-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3	N	-0-		-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-		-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3	N	-0-		-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		-0-
10	0		399	-0-	399		399	3	N	-0-		-0-
11	0		393	-0-	393		792	3	N	-0-		-0-
12	0		408	-0-	408	1200	408	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORBETT RANCH "D"				WELL #:	2	RRCID -> 241446	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3946	-	4056
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3	N	-0-		-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	851	3	N	-0-		-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3	N	-0-		-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3	N	-0-		-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3	N	-0-		-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		-0-
10	0		1010	-0-	1010	1010	1010	3	N	-0-		-0-
11	1849	N	839	-0-	-1010	-0-	839	3	N	-0-		-0-
12	0		877	-0-	877	877	877	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,104	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD (DUFFER)			//CONT.// 14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703													
CORBETT RANCH			WELL #: 14			RRCID -> 241796			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
11	295 N	256	-0-	-39	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	0	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			945	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CORBETT RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	242150	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	4090	-	4110
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-0- ³	-0-	687	3	N	-0-					-0-
10	0		692	-0-	692	692	692	3	N	-0-					-0-
11	0		611	-0-	611	1303	611	3	N	-0-					-0-
12	0		626	-0-	626	1929	626	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,274		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CORBETT RANCH "C"				WELL #:	3	RRCID ->	245488	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4028	-	4123
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-				-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-				-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-				-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-				-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-				-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-				-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-				-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-				-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-				-0-
10	0		1596	-0-	1596	1596	1596	3	N	-0-				-0-
11	0		1547	-0-	1547	3143	1547	3	N	-0-				-0-
12	0		1672	-0-	1672	4815	1672	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CADD (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
KENNEDY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 4018 - 4023		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINK NE-57				WELL #:	2	RRCID -> 248278	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 4113 - 4152
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	3	N	-0-	-0-
12	0	10	-0-	10	30	10	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			120	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINK "U"				WELL #:	1	RRCID -> 258898	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH	4269	PERF. 4120 - 4134		
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	811	3	14 9	N	13		118
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	712	3	9 9	N	8		126
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	812	3	15 9	N	14		140
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	797	3	1 9	N	1	60 1	81
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4 9	N	4		85
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	745	3	9 9	N	8		93
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	726	3	8 9	N	7		100
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	742	3	9 9	N	8		108
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	707	3	12 9	N	11	92 1	27
10	0	707	-0-	707	707	705	3	2 9	N	2		29
11	0	749	-0-	749	1456	740	3	9 9	N	8		37
12	0	974	-0-	974	2430	935	3	39 9	N	35		72
TOTAL GAS PROD:			9,375		TOTAL CONDENSATE PROD:			119				

CADD (DUFFER)			//CONT.//			14481 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//			213703												
KENNEDY "C"			WELL #:			1	RRCID -> 259421			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL	DEPTH	4546	PERF. 4020 - 4045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	899 N	742	-0-	-157	-0-			725 3			17 9 N	15						87
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-			679 3			19 9 N	17						104
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-			734 3			12 9 N	11	51	1				64
04	720 N	660	-0-	-60	-0-			643 3			17 9 N	15						79
05	775 N	706	-0-	-69	-0-			681 3			25 9 N	23						102
06	720 N	698	-0-	-22	-0-			681 3			17 9 N	15						117
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-			740 3			17 9 N	15						132
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-			752 3			18 9 N	16						148
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-			759 3			19 9 N	17	105	1				60
10	0	835	-0-	835	835			823 3			12 9 N	11						71
11	1546 N	711	-0-	-835	-0-			694 3			17 9 N	15						86
12	0	767	-0-	767	767			753 3			14 9 N	13						99
TOTAL GAS PROD:			8,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			183									

KENNEDY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 261966	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH	4538	PERF. 4026 - 4036
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-
10	0	654	-0-	654	654	654	3	N	-0-	-0-
11	1215 N	561	-0-	-654	-0-	561	3	N	-0-	-0-
12	0	603	-0-	603	603	603	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,855		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CORBETT RANCH "D"				WELL #:	3	RRCID -> 261971	COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL DEPTH	4498	PERF. 3919 - 3921
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-	-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-
10	0	965	-0-	965	965	965	3	N	-0-	-0-
11	1832 N	867	-0-	-965	-0-	867	3	N	-0-	-0-
12	0	870	-0-	870	870	870	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
WRIGHT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH		4524	PERF. 3976 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			-0-	
02	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			-0-	
03	3787	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-			-0-	
04	3633	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-	
05	3596	3588	-0-	-8	-0-	3588	3		N	-0-			-0-	
06	3620	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3		N	-0-			-0-	
07	3823	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		N	-0-			-0-	
08	3767	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-			-0-	
09	3935	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-			-0-	
10	0	3519	-0-	3519	3519	3519	3		N	-0-			-0-	
11	7039	3520	-0-	-3519	-0-	3520	3		N	-0-			-0-	
12	0	3514	-0-	3514	3514	3514	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON RANCH "D"				WELL #:	2	RRCID -> 263617	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4220 - 4250	
01	4456	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-		-0-
02	3927	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3		N	-0-		-0-
03	4616	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3		N	-0-		-0-
04	4592	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3		N	-0-		-0-
05	4662	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-		-0-
06	4341	4341	-0-	-0-	-0-	4294	3	47 9	N	43		43
07	4569	4569	-0-	-0-	-0-	4519	3	50 9	N	45		88
08	4370	4370	-0-	-0-	-0-	4316	3	54 9	N	49		137
09	4317	4317	-0-	-0-	-0-	4267	3	50 9	N	45		182
10	0	4453	-0-	4453	4453	4409	3	44 9	N	40	167 1	55
11	0	4230	-0-	4230	8683	4190	3	40 9	N	36		91
12	0	4145	-0-	4145	12828	4125	3	20 9	N	18	28 1	81
TOTAL GAS PROD:			52,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			276			

WRIGHT 'C'				WELL #:	1	RRCID -> 270184	COMPL. DATE 09/03/2013	TOTAL DEPTH	4579	PERF. 3998 - 4002
01	3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-	-0-
02	3017	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-	-0-
03	3176	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	N	-0-	-0-
04	3086	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-	-0-
05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-	-0-
06	2927	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3	N	-0-	-0-
07	3073	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3	N	-0-	-0-
08	3106	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3	N	-0-	-0-
09	2961	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3	N	-0-	-0-
10	0	3097	-0-	3097	3097	3097	3	N	-0-	-0-
11	6048	2951	-0-	-3097	-0-	2951	3	N	-0-	-0-
12	0	3162	-0-	3162	3162	3162	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MRS. R. W. STONE				WELL #:	2	RRCID -> 275896	COMPL.	DATE 01/27/2015	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4070	-	4095	
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1402	3	6	9	N	5			55	
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	1296	3	1	9	N	1			56	
03	3100	N	3766	-0-	666	666	3612	3	154	9	N	140			196	
04	3000	N	4035	-0-	1035	1701	3989	3	46	9	N	42	167	1	71	
05	3100	N	4134	-0-	1034	2735	4104	3	30	9	N	27			98	
06	6381		3646	-0-	-2735	-0-	3625	3	21	9	N	19			117	
07	3353		3353	-0-	-0-	-0-	3341	3	12	9	N	11			128	
08	3217		3217	-0-	-0-	-0-	3204	3	13	9	N	12			140	
09	3057		3057	-0-	-0-	-0-	3047	3	10	9	N	9			149	
10	0		3059	-0-	3059	3059	3044	3	15	9	N	14			163	
11	0		2879	-0-	2879	5938	2866	3	13	9	N	12			175	
12	0		2910	-0-	2910	8848	2892	3	18	9	N	16			191	
TOTAL GAS PROD:			36,761			TOTAL CONDENSATE PROD:						308				

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
SPRAGIN		WELL #:		3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02		868 N	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03		930 N	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04		990 N	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05		899 N	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06		780 N	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07		837 N	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08		837 N	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09		780 N	-0-	-253	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	865	865	865	3			N	-0-					-0-
11	1656 N		-0-	-865	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	822	822	822	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J5 RANCH 'C'				WELL #:	2	RRCID -> 278438	COMPL. DATE 10/06/2015	TOTAL DEPTH	4583	PERF. 4004	- 4033
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-
02	560	N	423	-0-	-137	-0-	423	3	N	-0-	-0-
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3	N	-0-	-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3	N	-0-	-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3	N	-0-	-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-	-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3	N	-0-	-0-
10	0		458	-0-	458		458	3	N	-0-	-0-
11	0		466	-0-	466		466	3	N	-0-	-0-
12	0		473	-0-	473	1397	473	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WRIGHT 'D'				WELL #:	1	RRCID -> 282521	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3981	-	4014
01	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	3	N	-0-		-0-
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3	N	-0-		-0-
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2093	3	N	-0-		-0-
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3	N	-0-		-0-
06	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3	N	-0-		-0-
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1986	3	N	-0-		-0-
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	3	N	-0-		-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-		-0-
10	0		2110	-0-	-2110	2110	2110	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	1985	-0-	-1015	1095	1985	3	N	-0-		-0-
12	0		2133	-0-	-2133	3228	2133	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11	0	192	-0-	192	-0-	192 3	N	-0-			-0-
12	0	201	-0-	201	-0-	201 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3	N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-			-0-
08	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	0	204	-0-	204	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12	0	165	-0-	165	-0-	165 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085	
ECHOLS		WELL #: 2									
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3	N	-0-			-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	159 3	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-
10	0	963	-0-	963	-0-	963 3	N	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213	-0-	213 3	N	-0-			-0-
*12	1539 N	363	-0-	-1176	-0-	363 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200															
BREITENBACH		WELL #:		1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	120	3	20	9	N	18	50	1			18	
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	105	3	22	9	N	20					38	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	3	29	9	N	26	54	1			10	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	210	3	22	9	N	20					30	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	N	10					40	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220	3	9	9	N	8					48	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	N	4					52	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					54	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2	31	1			25	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	175	3	17	9	N	15					40	
11	0	166	-0-	166	166	160	3	6	9	N	5					45	
12	0	161	-0-	161	327	150	3	11	9	N	10					55	
TOTAL GAS PROD:		2,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		140									

BREITENBACH				WELL #:	5	RRCID -> 258214	COMPL.	DATE 08/12/2010	TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	4082	-	4150
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	200	3	22	9	N	20	50	1	20
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	150	3	24	9	N	22			42
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	294	3	33	9	N	30	60	1	12
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	305	3	31	9	N	28			40
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	N	15			55
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	3	18	9	N	16			71
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	280	3	11	9	N	10			81
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	N	4			85
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	3	3	9	N	3	42	1	46
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	190	3	12	9	N	11			57
11	0		183	-0-	183		180	3	3	9	N	3			60
12	0		199	-0-	199		190	3	9	9	N	8			68
TOTAL GAS PROD:				3,056			TOTAL CONDENSATE PROD:				170				

CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE)				14481	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
CALDWELL-ROGERS				WELL #:	1	RRCID	-> 096300	COMPL.	DATE 06/15/1981	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4612 - 4616
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-				-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-				-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-				-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-				-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-				-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-				-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-				-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-				-0-
10	0		391	-0-	391	391	391	3	N	-0-				-0-
11	0		363	-0-	363	754	363	3	N	-0-				-0-
12	0		346	-0-	346	1100	346	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				4,367	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4184	-	4230	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-				-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-				-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-				-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-				-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-				-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-				-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-				-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-				-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-				-0-
10	0	723	-0-	723	723	723	3		N	-0-				-0-
11	0	682	-0-	682	1405	682	3		N	-0-				-0-
12	0	674	-0-	674	2079	674	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G & F OIL, INC.		292000										
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4341	- 4344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0 (MARBLE FALLS)		14481 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
HAILEY D		WELL #:		9	RRCID -> 290540		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2932	- 2935
01	SHUT IN	2331	-0-	2331	4998	2331	2		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	1957	-0-	1957	6955	1957	2		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	1383	-0-	1383	8338	1383	2		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	2155	-0-	2155	10493	2155	2		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	2296	-0-	2296	12789	2296	2		N	-0-		-0-
06	0 W	2309	-0-	2309	15098	2309	2		N	-0-		-0-
07	7750	2437	-0-	-5313	9785	2437	2		N	-0-		-0-
08	7750	2496	-0-	-5254	4531	2496	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2378	-0-	-622	3909	2378	2		N	-0-		-0-
10	0	2287	-0-	2287	6196	2287	2		N	-0-		-0-
11	0	2152	-0-	2152	8348	2152	2		N	-0-		-0-
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	5899				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0 (3440)		14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS												
BRG LONE STAR LTD.		090870		090870		090870		090870												
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248	N	124	-0-	-124	-0-			118	3		6	9	N		5				66
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-			433	3		3	9	N		3				69
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-			406	3		1	9	N		1				70
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-			374	3				N		-0-				70
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-			380	3				N		-0-				70
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-			350	3				N		-0-				70
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-			353	3				N		-0-				70
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-			347	3				N		-0-				70
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0		323	-0-	323	323			323	3				N		-0-				70
10	0		325	-0-	325	648			325	3				N		-0-				70
11	0		309	-0-	309	957			309	3				N		-0-				70
12	DELQ PR		247	-0-	247	1204			247	3				N		-0-				70
TOTAL GAS PROD:		3,975				TOTAL CONDENSATE PROD:						9								

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 -	3406
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	718	3	41	9	N	37	99	1
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	678	3	2	9	N	2		73
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	N	2		75
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2		77
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	755	3	11	9	N	10		87
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	719	3	11	9	N	10		97
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	N	4		101
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	754	3	17	9	N	15		116
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0		732	-0-	732		729	3	3	9	N	3		119
10	0		770	-0-	770	1502	757	3	13	9	N	12		131
11	0		730	-0-	730	2232	728	3	2	9	N	2		133
12	DELQ PR		711	-0-	711	2943	689	3	22	9	N	20		153
TOTAL GAS PROD:			8,918	TOTAL CONDENSATE PROD:			119							

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 3540	-	3580
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			230
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			230
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			230
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			230
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			230
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			230
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			230
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			230
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	869	-0-	869	869	869	3	N	-0-			230
10	0	897	-0-	897	1766	897	3	N	-0-			230
11	0	854	-0-	854	2620	854	3	N	-0-			230
12	DELQ PR	811	-0-	811	3431	811	3	N	-0-			230
TOTAL GAS PROD:			8,772	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD0 (3440)		//CONT.//		14481 750	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782													
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 3248	-	3450				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01	1333 N	843	-0-	-490	-0-	832	2	11	9	Y	10						83
02	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1488	2	1	9	Y	1							84
03	DLQ G-10	2060	-0-	2060	3549	2	2046	2	14	9	Y	13					97
04	DLQ G-10	1695	-0-	1695	5244	2	1688	2	7	9	Y	6					103
05	DLQ G-10	645	-0-	645	5889	2	643	2	2	9	Y	2					105
06	DLQ G-10	1832	-0-	1832	7721	2	1832	2		Y	-0-						105
07	DLQ G-10	1177	-0-	1177	8898	2	1173	2	4	9	Y	4					109
08	3100 N	1615	-0-	-1485	7413	2	1603	2	12	9	Y	11					120
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			7413													
09	7500 N	2412	-0-	-5088	2325	2	2412	2		Y	-0-						120
10	4370 N	2045	-0-	-2325	-0-	2	2006	2	39	9	Y	35	149	1			6
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	2	1792	2	78	9	Y	71					77
12	0	942	-0-	942	942	2	886	2	56	9	Y	51					128
TOTAL GAS PROD:		18,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		204											

CADD0 NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
WARD, J. M., ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-	
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-	
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-	
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
09	0		260	-0-	260	260	2	N	-0-		-0-	
10	0		265	-0-	265	525	2	N	-0-		-0-	
11	0		255	-0-	255	780	2	N	-0-		-0-	
*12	1045	N	265	-0-	-780	-0-	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,162	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WARD, J. M. ESTATE		WELL #:		14 C	RRCID -> 080903	COMPL. DATE 12/11/1978	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 3848	-	3856
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-	30
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	30
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	30
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	30
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	30
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	30
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	30
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	30
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	30
10		0	394	-0-	394	394	2		N	-0-	30
11		0	90	-0-	90	484	2		N	-0-	30
*12		1027 N	543	-0-	-484	-0-	543 2		N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADD0 NORTH (CONGL.)		//CONT.// 14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.// 430677														
ROGERS, R.M. "27"		WELL #:		1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	0	1115	-0-	1115	1115	1115	2			N	-0-					-0-
11	0	1100	-0-	1100	2215	1100	2			N	-0-					-0-
*12	3100 N	1179	-0-	-1921	294	1179	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROGERS, R. M. "27"				WELL #:	2	RRCID -> 091479	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	4455	PERF. 4001	-	4006
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		-0-
09	0		1445	-0-	1445	1445	1445	2	N	-0-		-0-
10	0		1671	-0-	1671	3116	1671	2	N	-0-		-0-
11	0		1651	-0-	1651	4767	1651	2	N	-0-		-0-
*12	3100	N	1769	-0-	-1331	3436	1769	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, J.M. ESTATE				WELL #:	16	RRCID ->	265356	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3862	-	3872
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-					-0-
10	0			-0-	177	177	177	2	N	-0-					-0-
11	0			-0-	171	348	171	2	N	-0-					-0-
*12	525	N	177	-0-	-348	-0-	177	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,112	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CADD0, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD.		213703																	
STONE, R.W. MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					-0-	
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3				N	-0-					-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
10	0	84	-0-	84		84	84	3				N	-0-					-0-	
11	0	85	-0-	85		169	85	3				N	-0-					-0-	
12	0	83	-0-	83		252	83	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		992																	
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

COPELAND-MITCHELL				WELL #:	2	RRCID -> 097002	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3995	-	4005
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3	N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3	N	-0-			-0-
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3	N	-0-			-0-
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3	N	-0-			-0-
10	0	973	-0-	973	973	973	3	N	-0-			-0-
11	0	915	-0-	915	1888	915	3	N	-0-			-0-
12	0	911	-0-	911	2799	911	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,444			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOK HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 111658	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 4120	- 4220
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:		2	RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 4145 - 4156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0 -	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0 -	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0 -	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0 -	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0 -	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	0	327	-0-	327	327	327	3			N	-0-					-0-
11	0	286	-0-	286	613	286	3			N	-0-					-0-
12	0	292	-0-	292	905	292	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #:		2	RRCID -> 231106	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4037 - 4048
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3	N	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3	N	-0-	-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
10	0	197	-0-	197	-0-	197	3	N	-0-	-0-
11	391 N	194	-0-	-197	-0-	194	3	N	-0-	-0-
12	0	199	-0-	199	-0-	199	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,518		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #:	4	RRCID -> 234442	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4115 - 4142
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3	N	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-
10	0	347	-0-	347	347	347	3	N	-0-
11	0	299	-0-	299	646	299	3	N	-0-
12	0	288	-0-	288	934	288	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,207		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		3	RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 4064 - 4086	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3		N	-0-			-0-
11	18 N	9	-0-	-9	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND-MITCHELL "D"				WELL #:	5	RRCID -> 238037	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4142 - 4155	
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3	N	-0-	-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-	-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-	-0-
10	0		224	-0-	224	224	224	3	N	-0-	-0-
11	0		232	-0-	232	456	232	3	N	-0-	-0-
12	0		225	-0-	225	681	225	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #:		4	RRCID -> 244018	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4062 - 4072
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
10	0	322	-0-	322	322	322	3	N	-0-	-0-
11	595 N	273	-0-	-322	-0-	273	3	N	-0-	-0-
12	0	322	-0-	322	322	322	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,084		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
J5 RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	0	278	-0-	278	278	278	3			N	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	514	236	3			N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235	749	235	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J5 RANCH "F"				WELL #:		1	RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4160	-	4234
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3	N	-0-				-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	3	N	-0-				-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-				-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-				-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-				-0-
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	3	N	-0-				-0-
07	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1228	3	N	-0-				-0-
08	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	3	N	-0-				-0-
09	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	3	N	-0-				-0-
10	0		1023	-0-	1023	1023	1023	3	N	-0-				-0-
11	0		699	-0-	699	1722	699	3	N	-0-				-0-
12	0		1697	-0-	1697	3419	1697	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,130		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J5 RANCH "A"				WELL #:		3	RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,862		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
J5 RANCH "F"		WELL #:		2	RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH		4580	PERF. 4034 - 4050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-				-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-				-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0 -	-0-	1080	3			N	-0-				-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0 -	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0 -	-0-	1072	3			N	-0-				-0-
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
08	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-				-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-				-0-
10	0	1049	-0-	1049	-0-	1049	3			N	-0-				-0-
11	0	1023	-0-	1023	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
12	0	960	-0-	960	-0-	960	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND-MITCHELL "F"				WELL #:	5	RRCID -> 261295	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3968	-	3978
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

J5 RANCH "E"				WELL #:	1	RRCID -> 262969	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4035 - 4076
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3	N	-0-	-0-
02	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	3	N	-0-	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	3	N	-0-	-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-
08	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3	N	-0-	-0-
09	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	3	N	-0-	-0-
10	0	895	-0-	895	-0-	895	3	N	-0-	-0-
11	0	784	-0-	784	-0-	784	3	N	-0-	-0-
12	0	787	-0-	787	-0-	787	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.//		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703															
J5 RANCH "B"			WELL #:		2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	104 N		104	-0-	-0-	-0-		91	3	13	9	N		12					69	
02	87 N		87	-0-	-0-	-0-		73	3	14	9	N		13					82	
03	129 N		129	-0-	-0-	-0-		115	3	14	9	N		13					95	
04	126 N		126	-0-	-0-	-0-		112	3	14	9	N		13					108	
05	138 N		138	-0-	-0-	-0-		123	3	15	9	N		14					122	
06	133 N		133	-0-	-0-	-0-		119	3	14	9	N		13					135	
07	124 N		117	-0-	-7	-0-		117	3			N		-0-	100	1			35	
08	135 N		135	-0-	-0-	-0-		117	3	18	9	N		16					51	
09	120 N		116	-0-	-4	-0-		102	3	14	9	N		13					64	
10	0		128	-0-	128	-0-	128	114	3	14	9	N		13					77	
11	0		107	-0-	107	-0-	235	93	3	14	9	N		13					90	
12	0		114	-0-	114	-0-	349	102	3	12	9	N		11					101	
TOTAL GAS PROD:			1,434					TOTAL CONDENSATE PROD:			144									

COPELAND-MITCHELL 'N'				WELL #:		2	RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121	
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-		-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-		-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3		N	-0-		-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-		-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	3		N	-0-		-0-
10	0	437	-0-	437	-0-	437	3		N	-0-		-0-
11	809 N	372	-0-	-437	-0-	372	3		N	-0-		-0-
12	0	394	-0-	394	-0-	394	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,696		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COPELAND, S. G. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 278019	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4025 -	4140
01	558 N	240	-0-	-318	-0-	234 3	6 9 N	5			154
02	476 N	141	-0-	-335	-0-	132 3	9 9 N	8			162
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	424 3	13 9 N	12	51	1	123
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 3	9 9 N	8			131
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9 N	17			148
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450 3	13 9 N	12			160
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	447 3	11 9 N	10			170
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	444 3	36 9 N	33	147	1	56
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	426 3	7 9 N	6			62
10	0	443	-0-	443	-0-	443 3	7 9 N	6			68
11	0	412	-0-	412	-0-	855 3	15 9 N	14			82
12	0	423	-0-	423	-0-	1278 3	14 9 N	13			95
TOTAL GAS PROD:			4,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			144		

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	Y	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	26	1	69	3	Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	3	Y	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	78	3	Y	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	39	1	72	3	Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	3	Y	-0-		-0-
09	0	102	-0-	102	102	39	1	63	3	Y	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	205	24	1	79	3	Y	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	308	24	1	79	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	125	1	386	3	Y	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	141	1	380	3	Y	-0-		-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	184	1	399	3	Y	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	144	1	388	3	Y	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	268	1	423	3	Y	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	204	1	367	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	209	1	380	3	Y	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	235	1	455	3	Y	-0-		-0-
09	0	609	-0-	609	609	230	1	379	3	Y	-0-		-0-
10	0	640	-0-	640	1249	149	1	491	3	Y	-0-		-0-
11	0	640	-0-	640	1889	149	1	491	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459

01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	382	3	N	1	1 8	1
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	134	1	361	3	N	-0-		1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	155	1	334	3	N	-0-		1
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	68	1	325	3	N	-0-		1
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	338	1	533	3	N	-0-		1
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	297	1	536	3	N	-0-		1
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	259	1	473	3	N	-0-		1
08	527 N	208	-0-	-319	-0-	71	1	137	3	N	-0-		1
09	0	1506	-0-	1506	1506	569	1	937	3	N	-0-		1
10	0	1697	-0-	1697	3203	396	1	1301	3	N	-0-		1
11	0	1697	-0-	1697	4900	396	1	1301	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4900					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CALABRIA (BIG SALINE)										14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO																											
ABX OIL & GAS, INC.										003646																																	
GILBERT										WELL #:		1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 - 3814																							
-----										-----										-----																							
M										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM													
0										PROD		GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		BALANCE													
O										ALLOW CODE										C		M		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
01										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
02										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
03										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
04										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
05										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
06										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
07										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
08										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
09										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
10										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
11										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
12										14B		DENY		NO		RPT		-0-		-0-						Y		NO		RPT										-0-			
TOTAL GAS PROD:												-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

J-TEC PRODUCTION, LLC CALABRIA "A"				427406 WELL #: 1	RRCID -> 096129	COMPL. DATE 01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3700	-	3704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY CALABRIA ESTATE			878925 WELL #:	5 C	RRCID -> 100371	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 -	3760
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925															
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					21	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CALABRIA-TEXAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143025	COMPL.	DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3702 - 3732
01	197 N	197	-0-	-0-		48	1	149 3	Y	-0-
02	196 N	192	-0-	-4		52	1	140 3	Y	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-		76	1	163 3	Y	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-		113	1	158 3	Y	-0-
05	364 N	364	-0-	-0-		141	1	223 3	Y	-0-
06	240 N	215	-0-	-25		77	1	138 3	Y	-0-
07	279 N	88	-0-	-191		31	1	57 3	Y	-0-
08	372 N	91	-0-	-281		31	1	60 3	Y	-0-
09	0	151	-0-	151	151	57	1	94 3	Y	-0-
10	0	495	-0-	495	646	116	1	379 3	Y	-0-
11	0	495	-0-	495	1141	116	1	379 3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1141			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,798	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CALABRIA (CONGL 3700)			14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925						
CALABRIA, ESTATE			WELL #:	4	RRCID -> 100587	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707 - 3715
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CALABRIA (CONGL 3700) //CONT.// 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	213	3	Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	281	-0-	281	281	76	1	205	3	Y	-0-					26
03	DLQ	G-10	310	-0-	310	591	98	1	212	3	Y	-0-					26
04		812 N	221	-0-	-591	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					26
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	79	1	124	3	Y	-0-					26
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	80	1	144	3	Y	-0-					26
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	81	1	149	3	Y	-0-					26
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	76	1	146	3	Y	-0-					26
09		0	197	-0-	197	197	74	1	123	3	Y	-0-					26
10		0	209	-0-	209	406	49	1	160	3	Y	-0-					26
11		0	209	-0-	209	615	49	1	160	3	Y	-0-					26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	615					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			500		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	179	1	553	3	Y	-0-						3	
02	DLQ G-10	657	-0-	657	657	178	1	479	3	Y	-0-						3	
03	DLQ G-10	761	-0-	761	1418	241	1	520	3	Y	-0-						3	
04	2000 N	724	-0-	-1276	142	219	1	505	3	Y	-0-						3	
05	1146 N	1004	-0-	-142	-0-	390	1	614	3	Y	-0-						3	
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	348	1	628	3	Y	-0-						3	
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	678	3	Y	-0-						3	
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	362	1	700	3	Y	-0-						3	
09	0	942	-0-	942	942	356	1	586	3	Y	-0-						3	
10	0	858	-0-	858	1800	200	1	658	3	Y	-0-						3	
11	0	858	-0-	858	2658	200	1	658	3	Y	-0-						3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2658					Y	NO RPT						3	
TOTAL GAS PROD:			9,624		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	236 1	729 3	Y	-0-		-0-
02	840 N	793	-0-	-47	-0-	215 1	578 3	Y	-0-		-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	309 1	667 3	Y	-0-		-0-
04	900 N	803	-0-	-97	-0-	155 1	648 3	Y	-0-		-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	370 1	584 3	Y	-0-		-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	334 1	603 3	Y	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	314 1	572 3	Y	-0-		-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	322 1	624 3	Y	-0-		-0-
09	0	715	-0-	715	715	270 1	445 3	Y	-0-		-0-
10	0	847	-0-	847	1562	198 1	649 3	Y	-0-		-0-
11	0	847	-0-	847	2409	198 1	649 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2409			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	37	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	37	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	5 1	1 3	Y	-0-	37	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	Y	-0-	37	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	37	
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-	37	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	37	
09	0	6	-0-	6	6	2 1	4 3	Y	-0-	37	
10	0	4	-0-	4	10	1 1	3 3	Y	-0-	37	
11	0	4	-0-	4	14	1 1	3 3	Y	-0-	37	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT	37	
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797			
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	122 1	375 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	567	-0-	567	567	154 1	413 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	454	-0-	454	1021	144 1	310 3	Y	-0-	-0-	
04	1488 N	467	-0-	-1021	-0-	166 1	301 3	Y	-0-	-0-	
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	212 1	334 3	Y	-0-	-0-	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	194 1	349 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	152 1	277 3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	183 1	355 3	Y	-0-	-0-	
09	0	494	-0-	494	494	187 1	307 3	Y	-0-	-0-	
10	0	437	-0-	437	931	102 1	335 3	Y	-0-	-0-	
11	0	437	-0-	437	1368	102 1	335 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1368			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAL-TEX (CADD)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC		139140							
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	7034	981	-0-	-6053	-0-	981 3	N	-0-	-0-
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	865 3	N	-0-	-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	944 3	N	-0-	-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 3	N	-0-	-0-
06	960 N	833	-0-	-127	-0-	833 3	N	-0-	-0-
07	961 N	852	-0-	-109	-0-	852 3	N	-0-	-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 3	N	-0-	-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-	-0-
11	0	838	-0-	838	-0-	838 3	N	-0-	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376	
01	14B DENY	173	-0-	173	5056	173 3	N	-0-	-0-
02	14B DENY	165	-0-	165	5221	165 3	N	-0-	-0-
03	14B DENY	214	-0-	214	5435	214 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	551	-0-	551	5986	551 3	N	-0-	-0-
05	6459 R	473	-0-	-5986	-0-	473 3	N	-0-	-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
07	558 #	382	-0-	-176	-0-	382 3	N	-0-	-0-
08	558 #	376	-0-	-182	-0-	376 3	N	-0-	-0-
09	540 #	367	-0-	-173	-0-	367 3	N	-0-	-0-
10	0	409	-0-	409	409	409 3	N	-0-	-0-
11	0	380	-0-	380	789	380 3	N	-0-	-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	417		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222							
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAL-TEX (CADD0) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800														
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3069	2942	-0-	-127	-0-	2936 2	6 9	N			5			49
02	2772	2603	-0-	-169	-0-	2601 2	2 9	N			2			51
03	3069	2451	-0-	-618	-0-	2450 2	1 9	N			1			52
04	2970	2425	-0-	-545	-0-	2425 2		N			-0-			52
05	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N			-0-			52
06	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N			-0-			52
07	3161	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N			-0-			52
08	3107	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N			-0-			52
09	2970	2945	-0-	-25	-0-	2945 2		N			-0-			52
10	3069	3012	-0-	-57	-0-	3012 2		N			-0-			52
11	0	2867	-0-	2867	2867	2867 2		N			-0-			52
12	0	2912	-0-	2912	5779	2912 2		N			-0-			52
TOTAL GAS PROD: 34,515											TOTAL CONDENSATE PROD: 8			

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
GOLDEN HORSE GROUP CORP. 312762														
CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			2
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 2			

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN														
PETEX 659782														
DYER 2988 WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896														
01	8561	5335	-0-	-3226	-0-	5331 2	4 9	N			4			37
02	4750	4265	-0-	-485	-0-	4261 2	4 9	N			4			41
03	6107	5146	-0-	-961	-0-	5133 2	13 9	N			12			53
04	6462	5256	-0-	-1206	-0-	5244 2	12 9	N			11			64
05	4185	5011	-0-	826	826	4992 2	19 9	N			17			81
06	4050	4769	-0-	719	1545	4761 2	8 9	N			7	56 1		32
07	4185	4622	-0-	437	1982	4608 2	14 9	N			13			45
08	7031	4200	-0-	-2831	-0-	4191 2	9 9	N			8			53
09	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5063 2	22 9	N			20			73
10	5022 #	4505	-0-	-517	-0-	4494 2	11 9	N			10			83
11	0	5697	-0-	5697	5697	5697 2		N			-0-			83
12	0	4297	-0-	4297	9994	4297 2		N			-0-			83
TOTAL GAS PROD: 58,188											TOTAL CONDENSATE PROD: 106			

CALLAHAN COUNTY REGULAR														
D.J. & T. ENERGY														
ISBELL														
WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASKIT, KENDALL														
WYLIE ED														
WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOKOMO ENERGY, INC.														
MCWHORTER														
WELL #: 10 RRCID -> 292440 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 4096 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN			
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215						
FANOUS		WELL #:		3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3846	- 3851
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-	-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-	-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-	-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-	-0-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	-0-	111 2		N	-0-	-0-
11	0	113	-0-	113	-0-	113 2		N	-0-	-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	100			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MALU				WELL #:	1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275 PERF. 3235 - 3274
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
BOLAND				WELL #:	1	RRCID -> 217020	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF. 2118 - 2119
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2022 - PLUGGED 04/21/2022						
TOTAL GAS PROD:				2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BECT OPERATING, LLC DAMEWOOD, ROBERT D				061554 WELL #: 11	RRCID -> 072858	COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEROD OIL AND GAS, LLC ROSS, A. C. "110"				100383 WELL #:	1	RRCID -> 114921	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4163	- 4172
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
09	0	2100	-0-	2100	2100	2100	2	N	-0-			-0-
10	0	1753	-0-	1753	3853	1753	2	N	-0-			-0-
11	0	1477	-0-	1477	5330	1477	2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	5206			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740															
LAREATA				WELL #:		3		RRCID -> 203466		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH		4060		PERF. 3784 -		3788	
01	2015	1949	-0-	-66	-0-	1909	2	40	9	N	36								149
02	1820	1475	-0-	-345	-0-	1455	2	20	9	N	18								167
03	2121	2121	-0-	-0-	-0-	2079	2	42	9	N	38	160	1						45
04	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1789	2	33	9	N	30								75
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1907	2	36	9	N	33								108
06	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1770	2	35	9	N	32								140
07	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1795	2	40	9	N	36								176
08	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1820	2	28	9	N	25	171	1						30
09	0	1701	-0-	1701	1701	1661	2	40	9	N	36								66
10	3100 N	1800	-0-	-1300	401	1779	2	21	9	N	19								85
*11	2110 N	1709	-0-	-401	-0-	1669	2	40	9	N	36								121
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT								121
TOTAL GAS PROD:				20,008		TOTAL CONDENSATE PROD:				339									

QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH				684615 WELL #: R 2	RRCID -> 096944	COMPL. DATE 06/04/1981	TOTAL DEPTH 4229	PERF. 4184 - 4194
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
EAGER, C.				WELL #:	1	RRCID ->	205503	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3657	-	3687		
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-						59	
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-						59	
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-						59	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						59	
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-						59	
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-						59	
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-						59	
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-						59	
09	0		876	-0-	876	876	876	2	N	-0-						59	
10	1137	N	261	-0-	-876	-0-	261	2	N	-0-						59	
11	0		996	-0-	996	996	996	2	N	-0-						59	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	996			N	NO RPT						59	
TOTAL GAS PROD:				7,505	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

SWEET TEXAS T ENERGY LLC				833255															
BURNAM				WELL #:	1	RRCID ->	091086	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3828	-	3840				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN							
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1										RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

US. FUELS, INC.				879264															
SIMMONS				WELL #:		1		RRCID -> 214933		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH		4065 PERF. 4004 -		4030			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								30
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 218984	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3100	- 3500
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647															
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964						
MOORE, BOBBY										WELL #:	1	RRCID -> 120662	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3490	- 3494
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN					WELL #:	1	RRCID -> 122541	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3804	-	3899
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. 145860
 BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)				15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
BOYLE, GARVICE A.				085180									
BOYLE & MORGAN				WELL #:	1	RRCID -> 045321	COMPL. DATE 12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BOYLE & MORGAN			WELL #:	2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL (CONG)				15162 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232							
SCARLETT C				WELL #: 10	RRCID -> 162564	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340										
ST. JOHNS				WELL #:	2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF.	3130 - 3158	
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			120
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			120
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			120
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			120
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			120
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			120
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			120
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			120
09	0	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-			120
10	0	119	-0-	119	235	119	3			Y	-0-			120
11	0	90	-0-	90	325	90	3			Y	-0-			120
12	0	81	-0-	81	406	81	3			Y	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		1,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID -> 143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770 PERF.	3180 - 3188
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		27
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		27
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		27
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		27
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		27
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		27
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		27
09	0	87	-0-	87	87	87	3	N	-0-		27
10	0	89	-0-	89	176	89	3	N	-0-		27
11	0	68	-0-	68	244	68	3	N	-0-		27
12	0	61	-0-	61	305	61	3	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			965	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARBON, EAST (MISS.)				15576 390	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834						
STACY				WELL #:	1	RRCID -> 290275	COMPL. DATE 06/19/2019	TOTAL DEPTH	3322	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARMEN'S (CADD0)										15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
HESS, JERRY OPERATING CO.										381740											
LAREATA										WELL #:		2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3264 - 3267	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-						40		
02		196 N	187	-0-	-9	-0-			187 2			N	-0-						40		
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			N	-0-						40		
04		210 N	181	-0-	-29	-0-			181 2			N	-0-						40		
05		217 N	195	-0-	-22	-0-			195 2			N	-0-						40		
06		210 N	202	-0-	-8	-0-			202 2			N	-0-						40		
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-			214 2			N	-0-						40		
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-			226 2			N	-0-						40		
09		0	207	-0-	207	207			207 2			N	-0-						40		
10		376 N	169	-0-	-207	-0-			169 2			N	-0-						40		
11		210 N	146	-0-	-64	-0-			146 2			N	-0-						40		
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT						40		
TOTAL GAS PROD:			2,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CARPENTER (MARBLE FALLS)			15857 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC			862857					
MITCHELL, J.L.			WELL #:	2	RRCID -> 111436	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3420 - 3424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN, ALICE E. HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3034 - 3137	
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		43
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		43
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		43
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		43
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		43
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		43
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		43
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		43
09	0		482	-0-	482	482	482	2	N	-0-		43
10	0		377	-0-	377	859	377	2	N	-0-		43
11	0		215	-0-	215	1074	215	2	N	-0-		43
12	0		413	-0-	413	1487	413	2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:				2,838	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741											
BAIRD			WELL #:		1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					37
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					37
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					37
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					37
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					37
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					37
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					37
09	0	843	-0-	843	843	843	2			N	-0-					37
10	0	508	-0-	508	1351	508	2			N	-0-					37
11	0	593	-0-	593	1944	593	2			N	-0-					37
12	0	881	-0-	881	2825	881	2			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		4,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARRIE JO (CONGL.)				15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
R J KELLY ESTATE "D"				WELL #:	4	RRCID -> 111736	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4051 -	4056
01	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	3	N	-0-		29
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	361	3	N	-0-		29
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3	N	-0-		29
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		29
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-		29
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-		29
07	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	3	N	-0-		29
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		29
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		29
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		29
11	0	252	-0-	252	252	252	3	N	-0-		29
12	0	168	-0-	168	420	168	3	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:				4,168	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
OXXN				630579									
WILEY, G. D.				WELL #:	4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 3396	-	3458	
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			10
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			10
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			10
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			10
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			10
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			10
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			10
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			10
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			10
10	0		394	-0-	394	394	394	2	N	-0-			10
*11	934	N	540	-0-	-394	-0-	540	2	N	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:				4,839		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140										
HUTCHESON A				WELL #:	3	RRCID -> 064295	COMPL. DATE 11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	477	-0-	477	14691	477 3		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	455	-0-	455	15146	455 3		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	587	-0-	587	15733	587 3		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	1373	-0-	1373	17106	1373 3		N	-0-			-0-	
05	7500		783	-0-	-6717	10389	783 3		N	-0-			-0-	
06	7500		723	-0-	-6777	3612	723 3		N	-0-			-0-	
07	4241	R	629	-0-	-3612	-0-	629 3		N	-0-			-0-	
08	1426	#	613	-0-	-813	-0-	613 3		N	-0-			-0-	
09	1380	#	596	-0-	-784	-0-	596 3		N	-0-			-0-	
10	0		648	-0-	648	648	648 3		N	-0-			-0-	
11	0		635	-0-	635	1283	635 3		N	-0-			-0-	
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	663			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,519	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
-----------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
CULWELL				WELL #:	2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 -	3044		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

 CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CASE RESOURCES, LLC 139140
 LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	260	-0-	260	7863	260	3			N	-0-					20
02	14B	DENY	248	-0-	248	8111	248	3			N	-0-					20
03	14B	DENY	320	-0-	320	8431	320	3			N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8431					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8431					N	-0-					20
06		7250	-0-	-0-	-7250	1181					N	-0-					20
07		1181 R	-0-	-0-	-1181	-0-					N	-0-					20
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

 FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	425	-0-	425	425	425	3			N	-0-					25
04	14B2	EXT	127	-0-	127	552	127	3			N	-0-					25
05	14B2	EXT	101	-0-	101	653	101	3			N	-0-					25
06		750 R	97	-0-	-653	-0-	97	3			N	-0-					25
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					25
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					25
09		0	51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					25
10		0	52	-0-	52	103	52	3			N	-0-					25
11		0	53	-0-	53	156	53	3			N	-0-					25
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	94					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)				16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
OXXN				630579														
BURKHALTER				WELL #:		2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4444 - 4542				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PATTON EXPLORATION, INC.			643730																	
GRIFFIN- CAMPBELL			WELL #:		1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH		5830 PERF. 3905 -		3910					
01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-									
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-									
04	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-									
05	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-									
06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-									
07	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-									
08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	0	229	-0-		B	229	229	2		N	-0-									
10	0	261	-0-		B	490	261	2		N	-0-									
11	0	255	-0-		B	745	255	2		N	-0-									
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	497				N	NO RPT									
TOTAL GAS PROD:			2,985				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RWK OPERATING LLC GROGAN UNIT				714311 WELL #:	1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 -	3617	
01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	
04	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-	
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-	
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	
11	0		41	-0-	41	B	41	41	2	N	-0-	
12	0		53	-0-	53	B	94	53	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				243	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CATTIE (MORRIS)			16403 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.			028802												
WEST, L. S.			WELL #:	1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL	DEPTH	2400	PERF.	2124	-	2134
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178	-	2184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAMBERS (CONGL)				16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.				448810									
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL	DEPTH	3110	PERF. 3014 - 3022	
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
11	0		28	-0-	28	28	28	2	N	-0-		-0-	
12	0		28	-0-	28	56	28	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				329		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		2	RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH		3063 PERF. 3006 - 3012	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		0	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-		-0-
12		0	10	-0-	10	20	10 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			121		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH		3188 PERF. 2987 - 2995	
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		-0-
12		0	16	-0-	16	31	16 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			182		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH		3093 PERF. 3030 - 3040	
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11		0	30	-0-	30	30	30 2		N	-0-		-0-
12		0	23	-0-	23	53	23 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			477		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH		3201 PERF. 2985 - 2997	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		0	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-		-0-
12		0	10	-0-	10	20	10 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			121	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3032 - 3044	
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
11		0	247	-0-	247	247	247 2		N	-0-		-0-
12		0	186	-0-	186	433	186 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,875	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH		3446 PERF. 2992 - 3002	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		0	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-		-0-
12		0	10	-0-	10	20	10 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			121	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810											
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2617 - 2627				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-	
11	0	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-			-0-	
12	0	207	-0-	207	411	207	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, H. C.				WELL #:	6	RRCID -> 186249	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 2986 - 2996
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-
11	0	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-
12	0	10	-0-	10	20	10	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			121	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC					841316								
PICKETT, G.W.					WELL #:	5	RRCID -> 105628	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 -	2913	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND							
BLACK BANDANA LLC				072506														
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #:		1		RRCID -> 017505		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4198 PERF. 3840 - 3845		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446 3			N	-0-						-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-			377 3			N	-0-						-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-			438 3			N	-0-						-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-			433 3			N	-0-						-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-			264 3			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-						-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 3			N	-0-						-0-
09	0	148	-0-	148	148			148 3			N	-0-						-0-
10	0	152	-0-	152	300			152 3			N	-0-						-0-
11	0	160	-0-	160	460			160 3			N	-0-						-0-
12	0	154	-0-	154	614			154 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) PLACE OIL AND GAS CO. PRITCHARD "A"				17231 375 667700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
WELL #:				1	RRCID -> 110175	COMPL.	DATE 09/12/1981	TOTAL	DEPTH	3098	PERF.	2708	- 2720
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	186	2	4	9	N	4	100
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	146	2	17	9	N	15	115
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	199	2	17	9	N	15	-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	N	5	5
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5	10
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	342	2	11	9	N	10	20
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	N	10	30
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10	40
09	0		255	-0-	255	255	233	2	22	9	N	20	60
10	0		303	-0-	303	558	253	2	50	9	N	45	105
11	0		279	-0-	279	837	235	2	44	9	N	40	145
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	558					N	NO RPT	145
TOTAL GAS PROD:				3,145	TOTAL CONDENSATE PROD:				179				

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466	-	2476
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-			9
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			9
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			9
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			9
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			9
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			9
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			9
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			9
09	0	77	-0-	77	77	77	2	N	-0-			9
10	0	84	-0-	84	161	84	2	N	-0-			9
11	0	78	-0-	78	239	78	2	N	-0-			9
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	146			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) //CONT.// 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	136	84	2			N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	214	78	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	152					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		755	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PUTMAN WELL #: 1 RRCID -> 287975 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	6					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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

CHICK BEND (CONGL.)				17592 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MITCHELL				WELL #:	2	RRCID -> 158425	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4187	-	4190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	53	-0-	53	108	53	3		Y	-0-			-0-
10	159 N	51	-0-	-108	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	55	55	3		Y	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	113	58	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				643	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MITCHELL				WELL #:	4	RRCID -> 175406	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128	-	4144	
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	101	57	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	155	54	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	56	-0-	56	211	56	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	52	-0-	52	263	52	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	56	-0-	56	319	56	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	55	-0-	55	374	55	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	427	53	3		Y	-0-		-0-
10		478	N	51	-0-	-427	51	3		Y	-0-		-0-
11		0		55	-0-	55	55	3		Y	-0-		-0-
12		0		58	-0-	58	113	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				643	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MODESITT -8-				WELL #:	1	RRCID -> 221336	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201	-	4217	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-	
09	0	87	-0-	87	87	87	3	N	-0-			-0-	
10	171 N	84	-0-	-87	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
11	0	90	-0-	90	90	90	3	N	-0-			-0-	
*12	184 N	94	-0-	-90	-0-	94	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,052	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-5 WELL #: RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019

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

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22

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

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

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

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3			N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			N	-0-			-0-
11	0	486	-0-	486	-0-	486 3			N	-0-			-0-
*12	964 N	478	-0-	-486	-0-	478 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46 1	434 2	N	-0-				70
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	42 1	383 2	N	-0-				70
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	396 2	N	-0-				70
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	58 1	390 2	N	-0-				70
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	417 2	N	-0-				70
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45 1	399 2	N	-0-				70
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	53 1	395 2	N	-0-				70
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	49 1	388 2	N	-0-				70
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	45 1	383 2	N	-0-				70
10	0	447	-0-	447	-0-	39 1	408 2	N	-0-				70
11	0	433	-0-	433	-0-	51 1	382 2	N	-0-				70
*12	1325 N	445	-0-	-880	-0-	40 1	405 2	N	-0-				70

TOTAL GAS PROD: 5,341

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY-GAY (JENNINGS)		18225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317												
HEARNE, WYLIE		WELL #:		1		RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345							
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3585 - 3590	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
IMES-DORN				WELL #:	1	RRCID -> 116069	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3655 - 3661
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/28/2022	- WELL PLUGGED 6/28/2022				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PEARSON, LEE ROY III		647749													
DUFFER, A. L.		WELL #:		1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
11	0	362	-0-	-0-	362	362	3			N	-0-				-0-
*12	703 N	341	-0-	-362	-0-	341	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,713				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)				18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC				035619								
JONES, LILA PEARL				WELL #:	1	RRCID -> 285248	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3502 -	3514
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		52
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2	N	-0-		52
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		52
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2	N	-0-		52
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		52
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		52
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		52
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		52
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		52
10	0		121	-0-	121	121	121	2	N	-0-		52
11	0		130	-0-	130	251	130	2	N	-0-		52
12	0		177	-0-	177	428	177	2	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:				1,667	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STOVALL, HOWARD THREET P.L.				824340 WELL #:	1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-
09	0		249	-0-	249	249	249	3	N	-0-
10	0		258	-0-	258	507	258	3	N	-0-
11	0		225	-0-	225	732	225	3	N	-0-
12	0		280	-0-	280	1012	280	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,435	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY				391155												
AMIS, T. J.				WELL #:		1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					28
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					28
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					28
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					28
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					28
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					28
11	0	1457	-0-	-1457	1457	1457	3			N	-0-					28
*12	3036 N	1579	-0-	-1457	-0-	1579	3			N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		14,463				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CLARALMA (MARBLE FALLS)				18540 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
FLOYD RAY VICK				WELL #:	2	RRCID -> 245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4282	PERF. 4004 - 4030
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	96
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	96
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	96
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	96
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	96
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	96
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	96
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	96
09	0		101	-0-	101	101	101	2	N	-0-	96
10	0		61	-0-	61	162	61	2	N	-0-	96
11	0		53	-0-	53	215	53	2	N	-0-	96
12	0		287	-0-	287	502	287	2	N	-0-	96
TOTAL GAS PROD:				2,003		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS				18545 150 292000	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
WELL #:				1B	RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH	4953 PERF.	3853 - 3858
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CLAUSELL (MF CONGL)		18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634												
CLAUSELL-LONG-575		WELL #:		2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTON (CONGL)			18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MOAIC TEXAS LLC			589983									
DAVES "A"			WELL #:		1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MESSER				WELL #:	1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4282	-	4289
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
THURMAN DRILLING, INC.				858771									
SCHRICK		WELL #:		1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4260	- 4470	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
IKARD, ALAN				422893								
SMITH				WELL #:	3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4882 -	4955

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1	1	1 1	N	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1	2	1 1	N	-0-			-0-
12	1	#	NO RPT	-0-	-1	1		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574								
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4016	-	4204
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
 BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

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

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
 WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			57
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			57
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

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

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-	65
02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158 3	Y	-0-	65
03	186 #	54	-0-	-132	-0-	54 3	Y	-0-	65
04	210 #	6	-0-	-204	-0-	6 3	Y	-0-	65
05	217 #	14	-0-	-203	-0-	14 3	Y	-0-	65
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-	65
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65
TOTAL GAS PROD:			438		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B										CNTY: FISHER					
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297															
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-			36
02	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-			36
03	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			36
04	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			36
05	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			36
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			36
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			36
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			11		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILBURN "E"				WELL #:	5	RRCID ->	140710	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5020 -	5040
01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3	Y	-0-					9
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3	Y	-0-					9
03	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3	Y	-0-					9
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3	Y	-0-					9
05	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-					9
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-					9
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:				15	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILBURN "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140712	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5020 -	5040
01	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3	Y	-0-					9
02	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3	Y	-0-					9
03	13 #	1	-0-	-12	-0-	1	3	Y	-0-					9
04	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3	Y	-0-					9
05	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-					9
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					9
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CLIFF HANGER (MISS)		18961 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WADE OPERATING		889327												
WARD UNIT		WELL #:		1D		RRCID -> 180868		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4221 - 4236		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	232	2	8	9	N	7			64
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	204	2	3	9	N	3			67
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	227	2	7	9	N	5			73
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	202	2	6	9	N	5			78
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	198	2	7	9	N	6			84
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	182	2	3	9	N	3			87
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	103	2	1	9	N	1			88
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	168	2	1	9	N	1			89
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	154	2	1	9	N	1			90
10	0	153	-0-	153	153	151	2	2	9	N	2			92
11	292 N	139	-0-	-153	-0-	138	2	1	9	N	1			93
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		2,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)				19087 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BRAZOS OPERATING LLC				100639									
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 141044	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 4068	- 4086
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			10
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			10
03	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	2	N	-0-			10
04	14B2	EXT	55	-0-	55	148	55	2	N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148			N	-0-			10
06	14B2	EXT	79	-0-	79	227	79	2	N	-0-			10
07	14B2	EXT	98	-0-	98	325	98	2	N	-0-			10
08	14B2	EXT	124	-0-	124	449	124	2	N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	449			N	-0-			10
10	14B2	EXT	122	-0-	122	571	122	2	N	-0-			10
11	14B2	EXT	125	-0-	125	696	125	2	N	-0-			10
12	14B2	EXT	174	-0-	174	870	174	2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				1,095		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COALSON (CONGLOMERATE 4750)			19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
COALSON, MAC A.			161490					
COALSON MAC			WELL #:	1	RRCID -> 066197	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4754 - 4762
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222															
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4697 - 4702							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JOHNSTON UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 086604	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PATTON -A-				WELL #:	1	RRCID -> 087585	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4878	-	4908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DAHAB ENERGY INC.				197200													
ROGERS				WELL #:		1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555		PERF. 3428 - 3432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-					-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2			N	-0-					-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2			N	-0-					-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2			N	-0-					-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	73	-0-	73	73		73 2			N	-0-					-0-	
10	0	79	-0-	79	152		79 2			N	-0-					-0-	
11	0	8	-0-	8	160		8 2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	160					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,034				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DODDSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932					
LONG, C.B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756 - 3764
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC			427406						
BURGETT			WELL #:	1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651 PERF.	3284 - 3294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COCKRELL (STRAWN)		19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BIG STAR EXPLORATION		070442														
ADDISON		WELL #: 1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	22	4	3			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADDISON		WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTIN-MOSS		WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-
11	0	2	-0-	2	12	2	3	N	-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	2			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COCKRELL (STRAWN)			//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005											
KAUFFMAN			WELL #:		1	RRCID -> 143761			COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JERICHO ENERGY, INC				432097									
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID -> 105179	COMPL.	DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2619 -	2650	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-	-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-	-0-	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-	-0-	
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	8	1	223	2	N	-0-	-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-	-0-	
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	8	1	234	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	2	N	-0-	-0-	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-	-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-	-0-	
10	0	281	-0-	281	-0-	13	1	268	2	N	-0-	-0-	
11	0	226	-0-	226	-0-	10	1	216	2	N	-0-	-0-	
12	0	268	-0-	268	-0-	12	1	256	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,213	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD				589978 WELL #:	1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466	-	2830
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH		2940	PERF. 2474	-	2565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
12	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH		2926 PERF. 2552 - 2637	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037 PERF. 2630 - 2648
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2635 - 2804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387									
EADS				WELL #:	1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233 -	2262			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				51	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EADS				WELL #:	3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 -	2280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				38	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
C O G COMPANY				120723											
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246	- 2260			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	197	-0-	-20	-0-		197	2			N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-		181	2			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-			-0-
05	186 N	80	-0-	-106	-0-		80	2			N	-0-			-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-		140	2			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	-0-	181	181	2			N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	-0-	385	204	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245	- 2262
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-		-0-
05	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2		N	-0-		-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	261	2		N	-0-		-0-
12	0	292	-0-	292	-0-	292	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN (PALO PINTO, LO)					19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
K & W VANPELT COMPANY					448748							
STONE -A-					WELL #:	2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3121	- 3176
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR				19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BIG TIO, INC.				070709												
WEST, L.S.				WELL #:		2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH		2920 PERF. 1415 - 2860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 #	637	-0-	-107	-0-	635	2	2	9	N	2					153
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	2					155
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	2					157
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	3					160
05	744 #	295	-0-	-449	-0-	292	2	3	9	N	3					163
06	630 #	553	-0-	-77	-0-	551	2	2	9	N	2					165
07	760 R	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					173
08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					176
09	886 R	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					178
10	0	912	-0-	912	912	911	2	1	9	N	1					179
11	1593 R	681	-0-	-912	-0-	680	2	1	9	N	1					180
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					180
TOTAL GAS PROD:		5,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				29						

BULLARD, ROBERT L.			106505					
BULLARD			WELL #:	1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288 - 2380
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622	RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2232	-	2301
HARRIS, JOHN W.				WELL #:	1							
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			390	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR				//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//	140622														
WELLS, J. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 141037				COMPL. DATE 07/09/1982				TOTAL DEPTH	2363	PERF.	2160	-	2228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-			93 2		3 9	N	3						21	
02	84 #	67	-0-	-17	-0-			67 2			N	-0-						21	
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						21	
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-			81 2		17 9	N	15						36	
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-			81 2		28 9	N	25	48	1				13	
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-			66 2		24 9	N	22						35	
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-			120 2		2 9	N	2						37	
08	153 R	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-	14	1				23	
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT						23	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						23	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT						23	
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						23	
TOTAL GAS PROD:			829	TOTAL CONDENSATE PROD:			67												

BOGGUS, J. L.				WELL #:	1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2410	-	2418
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				15
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-				15
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				15
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-				15
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	18	2	120 9	N	109	109 1			15
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-				15
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				15
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	33	2	30 9	N	27				42
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				42
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				42
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				42
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:				314	TOTAL CONDENSATE PROD:				136					

CXL ENERGY LLC		195770		WELL #:		4	RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214	- 1222
WATSON, O. H.														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276 - 2301		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-				23
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				23
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				23
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-				23
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-				23
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-				23
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-				23
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-				23
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-				23
10		0	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-				23
11		100 R	50	-0-	-50	-0-	50 2		N	-0-				23
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298 - 2322
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		21
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		21
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		21
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		21
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
09		0	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-		21
10		100 R	50	-0-	-50	-0-	50 2		N	-0-		21
11		0	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-		21
12		0	50	-0-	50	100	50 2		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284 - 2324
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		22
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		22
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		22
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		22
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		22
10		0	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-		22
11		100 R	50	-0-	-50	-0-	50 2		N	-0-		22
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148												
BISHOP-HILL			WELL #:	2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3196 - 3207	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						</
------------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803										
MCCARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2262	-	2322			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RINGO RIG LLC		712386									
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		1B	RRCID -> 117890	COMPL. DATE 06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID -> 117891	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF. 1380	-	1386
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 RUTHSON ENERGY, INC. 738144
 CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098
 MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

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

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

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

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
 HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
 KING, RAYE WELL #: 4 RRCID -> 292073 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3124 - 3139

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	280 #	3	-0-	-277	-0-		3	2		N	-0-				-0-
03	DELQ PR	4	-0-	4	-0-	4	4	2		N	-0-				-0-
04	300 #	4	-0-	-296	-0-		4	2		N	-0-				-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-				-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
RAY				WELL #:	1	RRCID ->	265313	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2083 -	2087	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02	336 N	228	-0-	-108	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09	0	305	-0-	305	305	305	2			N	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	569	264	2			N	-0-			-0-
*11	815 N	246	-0-	-569	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
MOSELEY, C. M., -E-				WELL #:	3	RRCID -> 020990	COMPL. DATE 05/08/1963	TOTAL DEPTH	1808	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

J. L. BOGGUS				WELL #:	2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			145	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		149			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
DELRAY OIL, INC. 213275																		
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNEED, TOM ET UX				WELL #:	3	RRCID -> 186032	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3609	PERF. 3394 - 3400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THOMPSON, EULA HALE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 201161	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2017 - 2023
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: COLEMAN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
HICKMAN, IDA															
//CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
224880															
WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20	
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			20	
05	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-			20	
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-			20	
07	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-			20	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			20	
11	0	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			20	
12	0	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD: 720														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HICKMAN, IDA R. -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282															
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6	
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			6	
05	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-			6	
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-			6	
07	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-			6	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6	
10	0	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			6	
11	0	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-			6	
*12	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			Y	-0-			6	
TOTAL GAS PROD: 720														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HICKMAN, W. R.															
WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290															
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7	
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			7	
05	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-			7	
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-			7	
07	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-			7	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			7	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			7	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			7	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD: 480														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//	224880										
BAUGH, D. S.				WELL #:	2	RRCID -> 072971		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 1425		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-			23
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-			23
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-			23
04	60 N	50	-0-	-10	-0-			50 2			N	-0-			23
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-			23
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-			23
07	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-			23
08	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-			23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-			50 2			N	-0-			23
10	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-			23
11	0	50	-0-	50	50			50 2			N	-0-			23
12	0	50	-0-	50	100			50 2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			600				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWITZER, M.L.				WELL #:	5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402 - 1408
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-
11	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2	N	-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			600		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DICK STACY BAUGH				WELL #:		3	RRCID -> 098450		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH		1379	PERF.	1338	-	1342
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-						12
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-						12
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-						12
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						12
TOTAL GAS PROD:				720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HANE POWER, L.L.C. 354209
 FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

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

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
 HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 JOHNSON & MORRIS 433774
 HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	0	303	-0-	303	303	303	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,224			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	2	-0-	-366	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	245	2	183 9	N	166	166 1		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	0	157	-0-	157	157	157	2		N	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	323	166	2		N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	404	81	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	249				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,390			TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	2		N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125	253	125	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	129				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
KEMP, WALTER		//CONT.//		455324										
BROWN, SALLIE		WELL #:		2	RRCID -> 075879		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL	DEPTH	3505	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
10	0	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-	
11	0	30	-0-	30	61	30	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	30				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING ENERGY RESOURCES				465526									
BARR JONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	068729	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLARA ODESSA				WELL #:	2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
11	0	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-		-0-	
12	0	19	-0-	19	34	19 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				58	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125	125	125 2		N	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	279	154 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
 MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

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

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
 CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
RICE DRILLING COMPANY				706685															
SCHRADER,E.A.		WELL #:		3		RRCID -> 125241		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 1459		PERF. 1418 - 1425							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RICE, LORENE			WELL #:	4	RRCID -> 125242	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH	952 PERF.	923 -	932
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/19/2023							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINGO RIG LLC CAMPBELL, H.				712386 WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC										//CONT.// 712386											
HERRING VERNON										WELL #: 1 A		RRCID -> 070174		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HICKMAN, IDA R.										WELL #: 3		RRCID -> 132320		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										748098											
ROY D. GOLSTON CDC										WELL #: 4		RRCID -> 092996		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)													CNTY: COLEMAN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
POWELL, GARLAND "A"															
//CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 748098															
WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100											
OVERALL, M. T. ET AL -A-				WELL #:	28	RRCID -> 018061	COMPL. DATE 10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2481 -	2483				
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-			-0-		
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			-0-		
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-			-0-		
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	1	N	-0-			-0-		
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-		
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	1	N	-0-			-0-		
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			-0-		
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-		
09	0		75	-0-	75	75	75	1	N	-0-			-0-		
10	0		250	-0-	250	325	250	1	N	-0-			-0-		
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	115			N	NO RPT			-0-		
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	22			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				2,175		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
PAYNE, S. N.				WELL #:	6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3048	-	3054	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		215			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			2
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			2
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			2
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			2
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			2
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			2
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			2
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		255			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC															
MCKINNEY															
WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
04	82	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			585	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

NEFF														WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	103	3	11	9	Y	10				380
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	Y	10				390
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208	3	11	9	Y	10				400
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	3	11	9	Y	10				410
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125	3	11	9	Y	10				420
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	Y	10				430
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3				433
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3				433
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				433
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				433
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				433
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				433
TOTAL GAS PROD:			1,295	TOTAL CONDENSATE PROD: 66											

NEFF														WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				259
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				259
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				259
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				259
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				259
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				259
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-				259
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				259
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259
TOTAL GAS PROD:			1,223	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.//		767834									
COWAN "B"										WELL #:		1		RRCID -> 119454		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 3214 - 3224	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 3			N	-0-						424		
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3			N	-0-						424		
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 3			N	-0-						424		
04		48	48	-0-	-0-	-0-			48 3			N	-0-						424		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			N	-0-						424		
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-						424		
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						424		
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			N	-0-						424		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						424		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						424		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						424		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						424		
TOTAL GAS PROD:				345		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

COWAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 119455	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3242 -	3260
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEFF "A"				WELL #:	4	RRCID ->	119456	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3200 -	3208	
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3 9	N	3			464	
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3 9	N	3			467	
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3 9	N	3			470	
04	112		112	-0-	-0-	-0-	109	3	3 9	N	3			473	
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	44	3	3 9	N	3			476	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3 9	N	3			479	
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3 9	N	3			482	
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	3	3 9	N	3			482	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			482	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			482	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			482	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			482	
TOTAL GAS PROD:				599	TOTAL CONDENSATE PROD:				24						

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.// 767834														
HENDERSON, W. H.			WELL #: 5		RRCID -> 201388		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3324		- 3353				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		116 N		116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y					135
02		112 N		112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y					138
03		120 N		120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y					141
04		105 R		105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y					144
05		124 N		118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y					147
06		120 N		120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y					150
07		120 N		120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y					153
08		95 N		95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y					153
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				153
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				153
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				153
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				153
TOTAL GAS PROD:			906		TOTAL CONDENSATE PROD:					24							

HENDERSON, W. H.				WELL #:	4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 -	3310	
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2 9	Y	2			98	
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2 9	Y	2			100	
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2 9	Y	2			102	
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2 9	Y	2			104	
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	3	2 9	Y	2			106	
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2 9	Y	2			108	
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2 9	Y	2			110	
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2 9	Y	2			110	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110	
TOTAL GAS PROD:				898	TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		RRCID -> 100795		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH		4357 PERF. 3616 - 3620	
TODD, G. A. "A"		WELL #: 1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HUDSON										//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
										//CONT.// 828317													
										WELL #:		4A		RRCID -> 163120		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM				
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57					
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

TCS PETROLEUM CO., LLC				840311												
KING, RAYE				WELL #:		3		RRCID -> 213653		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3285 - 3289		
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-			
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-			
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-			
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-			
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-			
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-			
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		-0-			
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-			
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:				23		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TERRY, E. G. TERRY, E. G.														843907			
		WELL #:		2A		RRCID -> 129043		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH		876		PERF. 819 - 824			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
TERRY, E. G.		//CONT.// 843907												
TERRY, E. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 129044		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 880		PERF. 828 - 833				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLINS (CONGL.)		19690 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
COLLINS		WELL #: 1 C		RRCID -> 134165		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3017 - 3024	
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-		-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2	N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	1	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
*11	560 N	559	-0-	-1	-0-	559	2	N	-0-		-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMANCHE COUNTY REGULAR		19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
MOHON, C. L. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 174273		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2740	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
ALFORD, GRADY S.				012455						
ALFORD, M C		WELL #:		1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2820	- 2828
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885	- 2896
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLINS, ROLAND				168714						
SIMPSON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2720	- 2836
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE								
COLLINS, ROLAND			//CONT.//		168714												
SIMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494													
CLARK, J. D.				WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL	DEPTH	3167	PERF.	3092	-	3120	
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-							45
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-							45
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	141	3	N	130	160	1		1	8		14
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	159	3	N	5							19
05	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-							19
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3	N	-0-							19
07	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3	N	-0-							19
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-							19
09	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3	N	-0-							19
10	0		138	-0-	138		138	3	N	-0-							19
11	0		985	-0-	985	1123	985	3	N	-0-							19
12	0		2424	-0-	2424	3547	2424	3	N	-0-							19
TOTAL GAS PROD:				4,975	TOTAL CONDENSATE PROD:				135								

DMV PIPELINE LLC TURNER				221580 WELL #:	2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2580	-	2775
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//		221580													
REBEIRO			WELL #:		1	RRCID -> 239809		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2900 - 2930						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REBEIRO				WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877 - 2884
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MINGUS OIL & GAS					569683							
LINDLEY, EDDIE					WELL #:	1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	-	1560
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		778			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
07	0 W	54	-0-	54	10187	54	3			N	-0-			-0-
08	0 W	62	-0-	62	10249	62	3			N	-0-			-0-
09	0 W	71	-0-	71	10320	71	3			N	-0-			-0-
10	0 W	60	-0-	60	10380	60	3			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10380					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		247			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRIS, WILLIAM T. 588616
 EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

01	403 #	307	-0-	-96	-0-	307	2	N	-0-	-0-
02	364 #	251	-0-	-113	-0-	251	2	N	-0-	-0-
03	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	2	N	-0-	-0-
04	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2	N	-0-	-0-
05	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-	-0-
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
07	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2	N	-0-	-0-
08	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-	-0-
09	0	282	-0-	282	-0-	282	2	N	-0-	-0-
10	614 R	332	-0-	-282	-0-	332	2	N	-0-	-0-
11	0	350	-0-	350	-0-	350	2	N	-0-	-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	9		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
 WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
WILSON COMPANY					928300												
WILSON			WELL #:		1	RRCID -> 183277		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651	- 2670				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART 866				WELL #:	4	RRCID -> 103057	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4430 - 4440	
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2	N	-0-	-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	-0-
09	0		109	-0-	109	-0-	109	2	N	-0-	-0-
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2	N	-0-	-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,221	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
DH OPERATING, INC.				216737						
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	38	RRCID -> 209074	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 146 - 1459
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOK RANCH		//CONT.//		20321 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
DH OPERATING, INC.		//CONT.//		216737												
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		42	RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067											
COOK RANCH 85WS				WELL #:		90	RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH		1530	PERF. 1446 - 1450	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOK RANCH 85WS				WELL #:	89	RRCID ->	277651	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1450 -	1476
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOK RANCH (MISS.)			20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC			816067													
COOK, SEC. 81			WELL #:		15	RRCID ->	191793	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5001 -	5095		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COPELAND (STRAWN)				20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH				WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A	
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	6	6	6	2	N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	11	5	2	N	-0-		-0-
12	0	5	-0-	5	16	5	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				69		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-				20560 105 786408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
WELL #:				1	RRCID -> 262824	COMPL.	DATE 07/22/2011	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3624 -	3630
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	16 3	1 9	N	1				57
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	N	1				58
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	N	1				59
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-				59
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				59
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	1 8			59
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	3	3 8			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
TOTAL GAS PROD:				67	TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

CORBETT (CONGL, MID				//CONT.//	20560 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
STONEBRIAR OIL LLC					823774										
CAMPBELL, RUTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	236453	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	4210	PERF.	4078 - 4082	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			45
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	-0-	249	2			N	-0-			45
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			45
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			45
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			45
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	-0-	32	2			N	-0-			45
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			45
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			45
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			45
10	0	214	-0-	214	-0-	214	214	2			N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214					N	NO RPT			45
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	208					N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			1,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CORBETT (DUFFER)				20560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408									
CORBETT, ROY				WELL #:		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982			TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156		
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-		-0-	
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3		N	-0-		-0-	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-	
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-		-0-	
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	3		N	-0-		-0-	
08	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	3		N	-0-		-0-	
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3		N	-0-		-0-	
10	0	301	-0-	301	-0-	301	3		N	-0-		-0-	
11	0	289	-0-	289	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
12	0	314	-0-	314	-0-	314	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COSCO (CONGLOMERATE)				20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
LONG, C. B. "73"				WELL #:	2	RRCID -> 162455	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3945	- 3953
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	850	N	-0-	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			850	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSCO (CONGLOMERATE)			//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284										
LONG, C. B. "73"			WELL #:		5	RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5140 - 5513	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSTELLO (BIG SALINE)				20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
CARTER, MATTYE LOUISE				WELL #:	2	RRCID -> 065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066 - 4074	
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				60	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
REAGAN, M. L.				WELL #: 1	RRCID -> 101005	COMPL. DATE 02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952	- 3962	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
REAGAN "14"				WELL #: 7	RRCID -> 208552	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654	- 3708	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REAGAN "14"				WELL #: 3	RRCID -> 210811	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778	- 3796	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

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

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23	52	23	3			N	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	75	23	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406															
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944	-	3962						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		18	3				N	-0-					-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3				N	-0-					-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3				N	-0-					-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3				N	-0-					-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3				N	-0-					-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3				N	-0-					-0-	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3				N	-0-					-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3				N	-0-					-0-	
10	0	17	-0-	17	17		17	3				N	-0-					-0-	
11	0	13	-0-	13	30		13	3				N	-0-					-0-	
12	0	13	-0-	13	43		13	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

REAGAN				WELL #:	3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	0		19	-0-	19	19	19	3	N	-0-			-0-
*12	38	N	19	-0-	-19	-0-	19	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				284		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REAGAN				WELL #:	4011	RRCID ->	173131	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2496 -	2516
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-				-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3	N	-0-				-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-				-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-				-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-				-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-				-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-				-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3	N	-0-				-0-
09		0	122	-0-	122	122	122	3	N	-0-				-0-
10	275	N	153	-0-	-122	-0-	153	3	N	-0-				-0-
11		0	123	-0-	123	123	123	3	N	-0-				-0-
*12	245	N	122	-0-	-123	-0-	122	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,831	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
YEATS		WELL #:		1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH		4195 PERF. 3982 - 3988				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	3				N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-		83	3				N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3				N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	3				N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3				N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3				N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3				N	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-		55	3				N	-0-			-0-
09	0	62	-0-	62	62		62	3				N	-0-			-0-
10	140 N	78	-0-	-62	-0-		78	3				N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	62		62	3				N	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	124		62	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REAGAN				WELL #:	5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3874	-	3880	
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-					-0-	
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-					-0-	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-	
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					-0-	
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-					-0-	
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-					-0-	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					-0-	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-					-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				45	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

YEATS				WELL #:	2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3857 - 3868
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-	-0-
09	0	132	-0-	132	-0-	132	3	N	-0-	-0-
10	298 N	166	-0-	-132	-0-	166	3	N	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	-0-	133	3	N	-0-	-0-
12	0	132	-0-	132	265	132	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

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

COTHAN (CADD0) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER	
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336							
HILL-TERRY-1E		WELL #: 1		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300	
								PERF. 5638 - 5654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER	
HILL-JONES 2		WELL #: 2		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386	
								PERF. 5640 - 5850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BAJA PRODUCTION		044650							
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353	
								PERF. 4881 - 4886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000											
WOLF DEN				WELL #:		1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 4062 - 4110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		148				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					
MITCHELL, MARTHA				WELL #:	1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233 PERF. 4054 - 4060
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRAWFORD (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C.				21587 600 088563	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND				
SNEED				WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3170 - 3180
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-				-0-
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2	N	-0-				-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-				-0-
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-				-0-
05	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2	Y	-0-				-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-				-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-				-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-				-0-
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	53	2	Y	-0-				-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	2	Y	-0-				-0-
11	0	76	-0-	76	154	76	2	Y	-0-				-0-
12	0	76	-0-	76	230	76	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
CRAWFORD, A.D.		WELL #:		1	RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069	-	3077
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			45
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			45
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			45
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			45
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			45
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			45
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			45
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			45
09	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			45
10	0	9	-0-	9	18	9	2		N	-0-			45
11	0	11	-0-	11	29	11	2		N	-0-			45
12	0	11	-0-	11	40	11	2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112	3146
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	74
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	74
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	74
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	74
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	74
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	74
08	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-	74
09	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-	74
10	0	11	-0-	11	22	11	2		N	-0-	74
11	0	13	-0-	13	35	13	2		N	-0-	74
12	0	13	-0-	13	48	13	2		N	-0-	74
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3058	3082
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	89
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-	89
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	89
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	89
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-	89
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	89
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	89
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	89
09	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-	89
10	0	15	-0-	15	30	15	2		N	-0-	89
11	0	14	-0-	14	44	14	2		N	-0-	89
12	0	14	-0-	14	58	14	2		N	-0-	89
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWFORD (MARBLE FALLS)			//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741											
ENSERCH			WELL #:		3	RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH		3620	PERF. 3130 - 3160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					35
02	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					35
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					35
04	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					35
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					35
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					35
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					35
08	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					35
09	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					35
10	0	11	-0-	11	22	11	2			N	-0-					35
11	0	10	-0-	10	32	10	2			N	-0-					35
12	0	10	-0-	10	42	10	2			N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			134		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RED GAP OIL & GAS LLC				697026											
R & B LOVE				WELL #:		1	RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3086	-	3102

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

NOTES				WELL #:	2	RRCID -> 127622	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3018	-	3038
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIERRA OIL COMPANY ENSERCH				780219 WELL #:	RRCID -> 128337	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114	-	3144
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED				07/07/2006								
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 POTEAU OIL CO. 671904
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PITCOCK, INC. 665870
 SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N		165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
02	145 N		145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186 N		165	-0-	-21	-0-	25	1	140	2	N	-0-					-0-
04	159 N		159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	2	N	-0-					-0-
05	161 N		161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
06	170 N		170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
07	167 N		167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
08	173 N		173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
09	180 N		159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
10	164 N		164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	N	-0-					-0-
11	0		153	-0-	153	153	14	1	139	2	N	-0-					-0-
*12	313 N		160	-0-	-153	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,941											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) //CONT.//										21844 120	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750										
MEADOR		WELL #:		1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
ALLAR				WELL #:	4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3985	- 3993
01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	3	N	-0-	-0-
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	807	3	N	-0-	-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3	N	-0-	-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3	N	-0-	-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-
10	0		1080	-0-	1080	-0-	1080	3	N	-0-	-0-
11	0		838	-0-	838	-0-	838	3	N	-0-	-0-
12	0		589	-0-	589	-0-	589	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				12,415	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STOKES				WELL #:	2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 3983	- 3989
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3	N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	75	38	3	N	-0-		-0-
12	0	38	-0-	38	113	38	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			524	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-					41
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502 2			N	-0-					41
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2			N	-0-					41
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2			N	-0-					41
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2			N	-0-					41
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2			N	-0-					41
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2			N	-0-					41
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2			N	-0-					41
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-					41
10	0	527	-0-	527	-0-	527 2			N	-0-					41
11	1044 N	517	-0-	-527	-0-	517 2			N	-0-					41
12	0	528	-0-	528	-0-	528 2			N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		6,208			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322

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

CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
JACKSON RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3923 - 3926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
11	0	352	-0-	352	514	352	2			N	-0-					-0-
12	0	194	-0-	194	708	194	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 -	3449
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-				-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-				-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-				-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-				-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-				-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-				-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-				-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-				-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-				-0-
10	0		91	-0-	91	91	91	2	N	-0-				-0-
11	0		66	-0-	66	157	66	2	N	-0-				-0-
12	0		57	-0-	57	214	57	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DELTA OIL & GAS LTD.			213703							
LINK "0"			WELL #:	1	RRCID -> 159138	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3902 -	3906
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3901 - 3909	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3	N	-0-		57
02		420 N	350	-0-	-70	-0-	349 3	N	1		58
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-	47 1	11
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	419 3	N	4		15
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	384 3	N	2		17
06		390 N	203	-0-	-187	-0-	203 3	N	-0-		17
07		434 N	163	-0-	-271	-0-	163 3	N	-0-		17
08		372 N	209	-0-	-163	-0-	209 3	N	-0-		17
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		17
10		0	326	-0-	326	-0-	326 3	N	-0-		17
11		0	282	-0-	282	-0-	276 3	N	6 9		22
12		0	243	-0-	243	-0-	243 3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			3,702		TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3823 - 3832	
01		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3	Y	-0-		-0-
02		3920 X	3081	-0-	-839	-0-	3081 3	Y	-0-		-0-
03		4340 X	3353	-0-	-987	-0-	3353 3	Y	-0-		-0-
04		4200 X	3208	-0-	-992	-0-	3208 3	Y	-0-		-0-
05		3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296 3	Y	-0-		-0-
06		3330 X	3244	-0-	-86	-0-	3244 3	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246 3	Y	-0-		-0-
08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3	Y	-0-		-0-
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3	Y	-0-		-0-
10		0	3244	-0-	3244	-0-	3244 3	Y	-0-		-0-
11		0	3610	-0-	3610	-0-	6854	Y	-0-		-0-
12		0	1256	-0-	1256	-0-	8110	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,557		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3610 - 3622	
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	Y	-0-		-0-
02		896 N	627	-0-	-269	-0-	627 3	Y	-0-		-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	Y	-0-		-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	Y	-0-		-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	Y	-0-		-0-
06		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	700	-0-	-44	-0-	700 3	Y	-0-		-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	Y	-0-		-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	Y	-0-		-0-
10		0	665	-0-	665	-0-	665 3	Y	-0-		-0-
11		0	694	-0-	694	-0-	1359	Y	-0-		-0-
12		0	359	-0-	359	-0-	1718	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,066		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4230 PERF. 3901 - 3905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD
0											EOM BALANCE
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356	3			N	-0-
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-
10	0	413	-0-	413	413	413	3			N	-0-
11	0	388	-0-	388	801	388	3			N	-0-
12	0	473	-0-	473	1274	473	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4250 PERF. 3924 - 3928	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-
12	0	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH		4407 PERF. 3879 - 3885	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-
06	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-
07	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-
10	0	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-
11	0	817	-0-	817	1607	817	3			N	-0-
12	0	659	-0-	659	2266	659	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
LINK NE-56		WELL #:		4	RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 3923 - 3928				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	10	3		N	-0-				-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	10	3		N	-0-				-0-
12	0	10	-0-	10	30	10	10	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

120

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HOHHERTZ, A. D.				WELL #:	52	RRCID ->	226034	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4161	PERF.	3703	-	3728
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1000	3	24	9	N	22					48
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					48
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	N	3					51
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					51
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					53
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					53
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					53
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					53
09	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					53
10	0		735	-0-	735	-0-	735	3			N	-0-					53
11	0		659	-0-	659	-0-	1394	659	3		N	-0-					53
12	0		702	-0-	702	-0-	2096	702	3		N	-0-					53

TOTAL GAS PROD:

10,029

TOTAL CONDENSATE PROD:

27

LINK NE-53				WELL #:	4	RRCID -> 239997	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3791	-	3810
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3	N	-0-			-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3	N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	-0-	394	3	N	-0-			-0-
11	0	342	-0-	342	-0-	736	3	N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354	-0-	1090	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

3,777

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		120				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LINK "T"				WELL #:	1	RRCID -> 246060	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 3936	-	3937
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3	N	-0-		-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
10	0		1048	-0-	1048	-0-	1048	3	N	-0-		-0-
11	0		1046	-0-	1046	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
12	0		679	-0-	679	-0-	679	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINK "T"				WELL #:	2	RRCID -> 261962	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 3836	-	3842
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	3	N	-0-		-0-
10	0		985	-0-	985		985	3	N	-0-		-0-
11	0		1131	-0-	1131		1131	3	N	-0-		-0-
12	0		901	-0-	901		901	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118 3		N	-0-
02	1036 N	993	-0-	-43	-0-	993 3		N	-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-
08	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032 3		N	-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-
10	0	1214	-0-	1214	-0-	1214 3		N	-0-
11	0	1047	-0-	1047	-0-	1047 3		N	-0-
12	0	1183	-0-	1183	-0-	1183 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648	
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	591 3	13 9	N	129
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	506 3		N	129
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	566 3	3 9	N	132
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3		N	132
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	132
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3		N	132
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	132
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	132
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	132
10	0	534	-0-	534	-0-	534 3		N	132
11	0	505	-0-	505	-0-	504 3	1 9	N	16
12	0	490	-0-	490	-0-	490 3		N	16
TOTAL GAS PROD:		6,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		16			

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256	
STUART, J. N. A		WELL #: 10							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22111 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC					427739												
IONI CREEK 60			WELL #:		6U	RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL	DEPTH	3940	PERF.	3685	-	3690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3789	-	3801
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3678	-	3698
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)				//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC				//CONT.// 427739																
HILLTOP				WELL #:		1	RRCID -> 157223	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4050	PERF. 3796	-	3808				
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N		4	-0-	-27	-0-		4	3				N	-0-					-0-	
02	28 N		9	-0-	-19	-0-		9	3				N	-0-					-0-	
03	31 N		26	-0-	-5	-0-		26	3				N	-0-					-0-	
04	39 N		39	-0-	-0-	-0-		39	3				N	-0-					-0-	
05	38 N		38	-0-	-0-	-0-		38	3				N	-0-					-0-	
06	30 N		29	-0-	-1	-0-		29	3				N	-0-					-0-	
07	31 N		29	-0-	-2	-0-		29	3				N	-0-					-0-	
08	31 N		29	-0-	-2	-0-		29	3				N	-0-					-0-	
09	35 N		35	-0-	-0-	-0-		35	3				N	-0-					-0-	
10	31 N		31	-0-	-0-	-0-		31	3				N	-0-					-0-	
11	0		32	-0-	32	32		32	3				N	-0-					-0-	
*12	55 N		23	-0-	-32	-0-		23	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				324	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

STUART 55				WELL #:	4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3842	-	3850
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-		-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	0		43	-0-	43	43	43	3	N	-0-		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	12			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				402			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID -> 180022	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3962	-	3978	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-			-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-	
11	0	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-			-0-	
*12	36 N	15	-0-	-21	-0-	15	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				216	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739											
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	91 N	38	-0-	-53	-0-	38	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOKOMO ENERGY, INC.			474070											
MOUNTAIN TOP			WELL #:	1	RRCID -> 145744	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3844	-	3850		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOUNTAIN TOP				WELL #:	3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3786	-	3792
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//		474070									
MOUNTAIN TOP			WELL #:		7L	RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3818 - 3822		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262											
LINK "68"				WELL #:		1		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3583 - 3621	
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-				-0-	
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-				-0-	
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-				-0-	
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-				-0-	
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-				-0-	
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-				-0-	
07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		N	-0-				-0-	
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		N	-0-				-0-	
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-				-0-	
10	0	5608	-0-	5608	5608	5608	2		N	-0-				-0-	
11	0	3917	-0-	3917	9525	3917	2		N	-0-				-0-	
12	0	5459	-0-	5459	14984	5459	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINK "SW55"				WELL #:	1	RRCID -> 224922	COMPL.	DATE 01/25/2007	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3634 -	3678
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-					-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-					-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-					-0-
10	0	214	-0-	214	214	214	2	N	-0-					-0-
11	0	211	-0-	211	425	211	2	N	-0-					-0-
12	0	137	-0-	137	562	137	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,459		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262													
LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3738 - 3748					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				96
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				96
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				96
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				96
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				96
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				96
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				96
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				96
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				96
10	0	178	-0-	178	178	178	178	2		N	-0-				96
11	0	176	-0-	176	354	176	176	2		N	-0-				96
12	0	114	-0-	114	468	114	114	2		N	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		2,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORALES, NANCY COODY TR. 3				WELL #:	3	RRCID -> 261322	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3777 - 3784
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-
04	2310 X	1175	-0-	-1135	-0-	1175	2	N	-0-
05	3100 X	2444	-0-	-656	-0-	2444	2	N	-0-
06	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	2644	2	N	-0-
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-
08	2697 X	2056	-0-	-641	-0-	2056	2	N	-0-
09	2640 X	469	-0-	-2171	-0-	469	2	N	-0-
10	0	3387	-0-	3387	3387	3387	2	N	-0-
11	0	2590	-0-	2590	5977	2590	2	N	-0-
12	0	2566	-0-	2566	8543	2566	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,621		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
HART RANCH 36				WELL #: 2		RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3224 - 3257	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				100
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.// 573657									
HART RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3941 - 3949	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST INLAND ENERGY, INC.			910215							
HART RANCH			WELL #: 2602		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HART RANCH				WELL #:	2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 -	3791
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215							
HART RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		453142							
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	51 2				133
02	81 N	81	-0-	-0-	81 2				133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	280 N	280	-0-	-0-	280 2				133
04	337 N	337	-0-	-0-	337 2				133
05	372 N	372	-0-	-0-	372 2				133
06	270 N	250	-0-	-20 B	250 2				133
07	370 N	370	-0-	-0-	370 2				133
08	391 N	391	-0-	-0-	391 2				133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	430 N	430	-0-	-0-	430 2				133
10	0	462	-0-	462 B	462 2				133
11	898 N	436	-0-	-462 B	436 2				133
*12	444 N	444	-0-	-0-	444 2				133
TOTAL GAS PROD:		3,904	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CURTIS		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	229 2				-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	252 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	202 N	202	-0-	-0-	202 2				-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	208 2				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	230 2				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	186 2				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	202 2				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	210 2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	217 N	217	-0-	-0-	217 2				-0-
10	0	296	-0-	296 B	296 2				-0-
11	512 N	216	-0-	-296 B	216 2				-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	217 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,665	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CURTIS MITCHELL (CONGL) //CONT.// 22349 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 J. R. HALSELL WELL #: 7 RRCID -> 290552 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 4440 - 4464

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	4956	-0-	4956 B	-4272	4956	2		N	-0-					-0-
02	0	2071	-0-	2071 B	-2201	2071	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2201												
03	2635 N	1860	-0-	-775 B	-2201	1860	2		N	-0-					-0-
04	0 N	2051	-0-	2051 B	-150	2051	2		N	-0-					-0-
05	0 N	2140	-0-	2140 B	1990	2140	2		N	-0-					-0-
06	4062 N	2072	-0-	-1990 B	-0-	2072	2		N	-0-					-0-
07	0 N	1961	-0-	1961 B	1961	1961	2		N	-0-					-0-
08	701 N	1834	-0-	1133 B	3094	1834	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	3094												
09	4752 N	1658	-0-	-3094 B	-0-	1658	2		N	-0-					-0-
10	0	1752	-0-	1752 B	1752	1752	2		N	-0-					-0-
11	3000 N	1590	-0-	-1410 B	342	1590	2		N	-0-					-0-
*12	2598 N	2256	-0-	-342 B	-0-	2256	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC 518499
 NAIL RANCH 106 WELL #: 1 RRCID -> 289759 COMPL. DATE 05/22/2020 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011

01	3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466	2		N	-0-					-0-
02	2996 X	1972	-0-	-1024	-0-	1972	2		N	-0-					-0-
03	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2		N	-0-					-0-
04	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	2		N	-0-					-0-
05	2666 X	44	-0-	-2622	-0-	44	2		N	-0-					-0-
06	2400 X	791	-0-	-1609	-0-	791	2		N	-0-					-0-
07	2170 X	1236	-0-	-934	-0-	1236	2		N	-0-					-0-
08	2356 X	1477	-0-	-879	-0-	1477	2		N	-0-					-0-
09	1650 X	1476	-0-	-174	-0-	1476	2		N	-0-					-0-
10	0	839	-0-	839	-0-	839	2		N	-0-					-0-
11	1440 X	159	-0-	-1281	-0-	159	2		N	-0-					-0-
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
 NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620

01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	475	2	35	9	N	32				139
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				139
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				139
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				139
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				139
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				139
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				139
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	568	2	75	9	N	68	164	1		43
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	674	2	47	9	N	43				86
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	602	2	20	9	N	18				104
11	0	532	-0-	532	-0-	524	2	8	9	N	7				111
12	0	544	-0-	544	1076	513	2	31	9	N	28				139

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.R.S. (LAKE SAND)		22680	600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445												
COOPER "A"		WELL #:	3	RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL	DEPTH	3990	PERF.	3584	-	3604
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4681	3593	-0-	-1088	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
02	4004 #	3190	-0-	-814	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	4681	2549	-0-	-2132	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
04	4530	2377	-0-	-2153	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
05	4681	2354	-0-	-2327	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
06	3480 #	1524	-0-	-1956	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	3534 #	2056	-0-	-1478	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
08	2542 #	2263	-0-	-279	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
09	2370 #	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
10	0	1631	-0-	1631	1631	1631	2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1632	1	2			N	-0-			-0-
12	0	2489	-0-	2489	4121	2489	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,886			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETEX		SCOTT		659782		WELL #:		2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH		4213 PERF. 3722 - 3726	
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2		N	-0-		-0-				
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-				
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-				
04	3000	N	5177	-0-	2177	2177	5177	2		N	-0-		-0-				
05	3100	N	1257	-0-	-1843	334	1257	2		N	-0-		-0-				
06	1487	N	1153	-0-	-334	-0-	1153	2		N	-0-		-0-				
07	1457		1094	-0-	-363	-0-	1094	2		N	-0-		-0-				
08	1457		1188	-0-	-269	-0-	1188	2		N	-0-		-0-				
09	1410		1208	-0-	-202	-0-	1208	2		N	-0-		-0-				
10	0		1170	-0-	1170	1170	1170	2		N	-0-		-0-				
11	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	30				N	NO RPT		-0-				
12	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	1045	2		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		16,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490				818896 WELL #: 1	RRCID -> 111771	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3743 - 3748
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		448810							
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060	
								PERF. 1304 - 1310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-
11	0	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-
12	0	10	-0-	10	20	10 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834							
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080	
								PERF. 1918 - 1923	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
NWG OPERATING LLC		616947							
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111	
								PERF. 2569 - 2636	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DALTON BEND (2300)		//CONT.//		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388												
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	4	-0-	-275	-0-		4 2			N	-0-					-0-
02	280 N	4	-0-	-276	-0-		4 2			N	-0-					-0-
03	217 N	5	-0-	-212	-0-		5 2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26		26 2			N	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	52		26 2			N	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	73		21 2			N	-0-					-0-
12	0	4	-0-	4	77		4 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MCMURREY, M.H.-C				WELL #:	7C	RRCID -> 120664	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3975 PERF.	2426 -	2457
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		30
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		30
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		30
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		30
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		30
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		30
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		30
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		30
09	0	69	-0-	69	69	69	2	N	-0-		30
10	0	83	-0-	83	152	83	2	N	-0-		30
11	0	65	-0-	65	217	65	2	N	-0-		30
12	0	28	-0-	28	245	28	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			1,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DALTON BEND (4000)				22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H. C				WELL #:	17C	RRCID -> 088942	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL	DEPTH	4100 PERF. 3983 - 3996
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		15
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		15
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		15
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		15
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		15
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		15
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		15
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		15
09	0	70	-0-	70	70	70	2	N	-0-		15
10	0	82	-0-	82	152	82	2	N	-0-		15
11	0	64	-0-	64	216	64	2	N	-0-		15
12	0	29	-0-	29	245	29	2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			1,011	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	151	82	2		N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	215	64	2		N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	244	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	124	64	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	195	71	2		N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	248	53	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			14
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			14
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			14
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			14
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			14
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			14
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			14
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			14
09	0	427	-0-	427	427	427	2		N	-0-			14
10	0	434	-0-	434	861	434	2		N	-0-			14
11	0	476	-0-	476	1337	476	2		N	-0-			14
12	0	329	-0-	329	1666	329	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		4,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388														
MCMURREY,M.H. D		WELL #:		38D	RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL	DEPTH	4215	PERF.	4086	-	4100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					37
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					37
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					37
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					37
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					37
09	0	14	-0-	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					37
10	0	3	-0-	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					37
11	0	4	-0-	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
12	0	198	-0-	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		1,309																
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

MCMURREY UNIT 65D				WELL #:	65D	RRCID -> 282670	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN		
G.& S. LANDSCAPING, INC.				291946					
PERKINS				WELL #:	1	RRCID -> 151208	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625 PERF. 1553 - 1561
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/14/2020	-	WELL PLUGGED 10/14/20			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DAN-CHOATE (STRAWN)		22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550												
DENNEY		WELL #:		2		RRCID -> 241929		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 1956 - 1959		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	0	479	-0-	479	479	479	2			N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	845	366	2			N	-0-			-0-
*12	1275 N	430	-0-	-845	-0-	430	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANCING BEAR (DUFFER)				22997	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PENDRAGON OIL CO.				651162										
COOK				WELL #:	1	RRCID	-> 265308	COMPL.	DATE 06/28/2012	TOTAL	DEPTH	4206	PERF.	3904 - 3914
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-				9
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-				9
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-				9
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-				9
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-				9
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-				9
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-				9
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-				9
09	0		221	-0-	221	221	221	3	N	-0-				9
10	0		227	-0-	227	448	227	3	N	-0-				9
11	0		204	-0-	204	652	204	3	N	-0-				9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	652			N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:				2,282		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DANIEL (STRAWN) GO OIL CORP. WILCOX				23020 865 311420 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 094668	COMPL. DATE 01/03/1981	EXEMPT	CNTY: PARKER 6000 PERF. 2310 - 2314			
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2	N	-0-		-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2	N	-0-		-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2	N	-0-		-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2	N	-0-		-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2	N	-0-		-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2	N	-0-		-0-
11	0		260	-0-	260		260	2	N	-0-		-0-
12	0		200	-0-	200	460	200	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,800	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DANIEL (STRAWN) //CONT.// 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
*12	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 TOWER RESOURCES INC 862857
 DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 TYCO OPERATING CO. 875240
 WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DAVIS (RANGER)		23370 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC		573657													
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #:		2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231								
ROBERTSON-ALLAR				WELL #:	1	RRCID -> 105360	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3952 - 3958	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			20
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2	N	-0-			20
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			20
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			20
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			20
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-			20
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2	N	-0-			20
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			20
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			20
10	0	405	-0-	405	-0-	405	2	N	-0-			20
11	745 N	340	-0-	-405	-0-	340	2	N	-0-			20
12	0	391	-0-	391	-0-	391	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:				5,189	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DE LEON (MARBLE FALLS				23678	333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
LESTER, LETTIE C.				WELL #:	1	RRCID	-> 017587	COMPL. DATE	09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2620	- 2920
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				90	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DE LEON, N. (STRAWN ENVOY RESOURCES INC. YOUNG, ANN		23680 500 253131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		2		RRCID -> 095191		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH		1612 PERF. 1559 - 1565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUCKY OIL & GAS				512180																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
-----------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

LINDLEY, EDDIE					WELL #:	RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1568	-	1574
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2010							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DE LEON, N. (STRAWN			//CONT.//		23680 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE				
LUCKY OIL & GAS			//CONT.//		512180											
LINDLEY, EDDIE			WELL #:			RRCID -> 095005		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1292 - 1297				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE					WELL #:	RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565 - 1577
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/16/2010				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADMAN DRAW (CONGL.)					23734 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
VAN OPERATING, LTD.					881442							
WINDHAM, JAMES "10"					WELL #:	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4489 - 4497	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/12/2017							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838		
KEITH														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			101
02	1960 N	1591	-0-	-369	-0-	1591	2			N	-0-			101
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			101
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			101
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			101
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			101
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			101
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			101
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			101
10	0	1627	-0-	1627	1627	1627	2			N	-0-			101
11	0	2185	-0-	2185	3812	2185	2			N	-0-			101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3812					N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:		20,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBRO-BROYLES				WELL #:	1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3803 - 3807		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	80	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	80	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	80	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3 9 N	3	3 8	80
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	80	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	80	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	80	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9 N	1	1 8	80
09	0	103	-0-	103	103	103	2	N	-0-	80	
10	0	127	-0-	127	230	127	2	N	-0-	80	
11	0	120	-0-	120	350	120	2	N	-0-	80	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	350			N	NO RPT	80	
TOTAL GAS PROD:			1,245		TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

DEATON (CONGLOMERATE)				23768 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
GIANT NRG CO., LP				302592						
FULGHAM, BERNICE B.				WELL #:	1	RRCID -> 052121	COMPL. DATE 03/01/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DEATON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23768 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
POTTER, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH		4997 PERF. 3358 - 3482	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03		155 N	142	-0-	-13	142	2	N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEEP CREEK (CADD0)				23897 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
KING ENERGY RESOURCES				465526						
JOHNSON 47				WELL #:	1	RRCID -> 173162	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH	4277 PERF. 3574 -	3608
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		243
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)				23967 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408								
CORBETT				WELL #:	7	RRCID -> 140914	COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4020 -	4028	
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		74
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3	N	-0-		74
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		74
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		74
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		74
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3	N	-0-		74
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3	N	-0-		74
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3	N	-0-		74
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3	N	-0-		74
10	0		301	-0-	301	301	301	3	N	-0-		74
11	0		288	-0-	288	589	288	3	N	-0-		74
12	0		314	-0-	314	903	314	3	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:				3,716	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
DELANO, O.H.		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 1578 - 1590					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELAY (DUFFER)				24075	300	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608										
OVERTON, BEN				WELL #:	1	RRCID	-> 093448	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2823	-	2933
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-				-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-				-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-				-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-				-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-				-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-				-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-				-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-				-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-				-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				850		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608							
KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID -> 125731	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825 -	2880	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						63
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHADY OIL CO.		768360									
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 -	2840	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
05	434 N	150	-0-	-284	-0-	150 2	N	-0-			-0-
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276 2	N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	353	-0-	353	353	353 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	353		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 278116	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 -	2896	
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2	N	-0-			-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241 2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2	N	-0-			-0-
09	0	262	-0-	262	262	262 2	N	-0-			-0-
10	0	356	-0-	356	618	356 2	N	-0-			-0-
*11	965 N	347	-0-	-618	-0-	347 2	N	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196							
PRATT, PRESTON		WELL #:		1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977	
						TOTAL DEPTH		4460	
								PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3		N
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N
09	0	213	-0-	213	213	213	3		N
10	0	243	-0-	243	456	243	3		N
11	0	97	-0-	97	553	97	3		N
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	491				N
TOTAL GAS PROD:		1,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LYONS, DAVID F. JR.			517211															
HOKETT			WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142	-	0				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOKETT				WELL #:	3	RRCID -> 180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4003	- 4007
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DELONG (CONGLOMERATE)			//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
SAFARI RESOURCES, LLC					743194															
LYONS					WELL #:	1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4000 - 4010							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SKY RESOURCES, INC.				786408									
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152 PERF.	4006 -	4022
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	3		Y	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	384	194	3		Y	-0-			-0-
12	0	180	-0-	180	564	180	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,123	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018 PERF.	4018 -	4021
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	31	-0-	31	31	31	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	56	25	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
05	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELONG (ZONE A)		//CONT.//		24152 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251												
TARBETT		WELL #:		1	RRCID -> 267994		COMPL. DATE 04/09/2013				TOTAL	DEPTH	4304	PERF. 3982 - 3988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	649	3	22	9	N	20	89	1			114
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	372	3	19	9	N	17					131
03	403 N	147	-0-	-256	-0-	138	3	9	9	N	8					139
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					139
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	N	19					158
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	886	3	67	9	N	61					219
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	635	3	28	9	N	25	165	1			79
08	651 N	396	-0-	-255	-0-	384	3	12	9	N	11					90
09	0	427	-0-	427	427	414	3	13	9	N	12					102
10	708 N	281	-0-	-427	-0-	273	3	8	9	N	7					109
11	0	349	-0-	349	349	339	3	10	9	N	9					118
*12	515 N	166	-0-	-349	-0-	160	3	6	9	N	5					123
TOTAL GAS PROD:		5,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

DELRAY (MARBLE FALLS)				24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608					
RAY				WELL #:	1	RRCID -> 150051	COMPL. DATE 01/18/1971	TOTAL DEPTH 2744	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DENNIS, SW (2490)			24280 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
GUINN, JOHN L.			337560						
WILSON, E. I.			WELL #:	1	RRCID -> 105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2516 - 2564
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)										24282 300		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER			
BIG STAR EXPLORATION										070442													
ADDISON										WELL #:		4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077		PERF. 977 -		983	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		3	N		3	-0-	-0-			3	3			N	-0-					-0-			
02		5	N		3	-0-	-2		-0-		3	3		N	-0-					-0-			
03		7	N		7	-0-	-0-		-0-		7	3		N	-0-					-0-			
04		5	N		5	-0-	-0-		-0-		5	3		N	-0-					-0-			
05		4	N		4	-0-	-0-		-0-		4	3		N	-0-					-0-			
06		7	N		5	-0-	-2		-0-		5	3		N	-0-					-0-			
07		5	N	-0-	-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-					-0-			
08		6	N		6	-0-	-0-		-0-		6	3		N	-0-					-0-			
09		0			2	-0-	2		2		2	3		N	-0-					-0-			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-			
12		2	N	NO RPT	-0-	-0-	-2		-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:				35				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

ADDISON-TARPON				WELL #:		1	RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600		
01	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20		-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4		-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	0		19	-0-	19		19	19	3		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		19				N	-0-			-0-
11	0		4	-0-	4		23	4	3		N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				386		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARTIN-MOSS				WELL #:		1	RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449		
01	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11		-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-		-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4		-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31	N	-0	-0-	-31		-0-				N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	0		9	-0-	9		9	9	3		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		9				N	-0-			-0-
11	0		2	-0-	2		11	2	3		N	-0-			-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9		2				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				182		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

(GWN415)

02/11/2023

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2022 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 517

 DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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

 WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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

 WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

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

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639															
JACKSON, NELL			WELL #:		1	RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL	DEPTH	2000	PERF. 1800	-	1834					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-																	
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WRIGHT, J. J.				WELL #:	2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1702	-	1752
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRISON, ANDIE "A"			WELL #:	1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 1805	-	1970
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

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

WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

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

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877

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

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639									
SCARBOROUGH, H.		WELL #:		3	RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1835 -	1865	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	61	30	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	92	31	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	122	30	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	153	31	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	31	-0-	31	184	31	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	28	-0-	28	212	28	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	242	30	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	269	27	2		N	-0-			-0-
*12	291	22	-0-	-269	-0-	22	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		350			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOODRUFF				WELL #:	4	RRCID -> 107313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 1718	- 1934
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES				WELL #:	1	RRCID -> 107415	COMPL. DATE 07/22/1983	TOTAL DEPTH	2421	PERF. 1680	-	1726
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

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

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	131	-0-	131	278	131	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	238	-0-	238	516	238	2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	225	-0-	225	741	225	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	30	-0-	30	61	30	2			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	31	-0-	31	92	31	2			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	30	-0-	30	122	30	2			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	33	-0-	33	155	33	2			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	33	-0-	33	188	33	2			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	30	-0-	30	218	30	2			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	31	-0-	31	249	31	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	40	-0-	40	289	40	2			N	-0-					-0-	
*12	345	56	-0-	-289	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639													
SCHUTTS			WELL #: 1			RRCID -> 110030			COMPL. DATE 03/27/1984			TOTAL DEPTH		1964 PERF. 1748 - 1814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE
0						AMT			AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30		2			N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28		2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34		2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	64	30		2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	126	62		2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	175	49		2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	237	62		2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	71	-0-	71	308	71		2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	370	62		2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	453	83		2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	78	-0-	78	531	78		2			N	-0-				-0-
12	0	88	-0-	88	619	88		2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARDWELL, BILLY				WELL #:	1	RRCID -> 110032	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1760	-	2543
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLEMONS				WELL #:	1	RRCID -> 110033	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1662 - 1716
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
ALLEN														
		//CONT.//		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		//CONT.//		100639										
		WELL #:		1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1768 - 1812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	61	30	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	92	31	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	23	-0-	23	115	23	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	146	31	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	37	-0-	37	183	37	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	89	-0-	89	272	89	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102	374	102	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	124	-0-	124	498	124	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAINER UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1702 - 2190		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	366	-0-	366	366	366	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	330	-0-	330	696	330	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	333	-0-	333	1029	333	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	249	-0-	249	1278	249	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	217	-0-	217	1495	217	2			N	-0-			-0-
08	1723	228	-0-	-1495	-0-	228	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11	0	471	-0-	471	471	471	2			N	-0-			-0-
*12	963 N	492	-0-	-471	-0-	492	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNGBLOOD														
		WELL #:		5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH		2251 PERF. 1780 - 1928		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	167	30	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	229	62	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	69	-0-	69	298	69	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	419	121	2			N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	538	119	2			N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	644	106	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		507				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639											
CHILTON			WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	53	19	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	98	-0-	98	151	98	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	211	60	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	40	-0-	40	251	40	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	31	-0-	31	282	31	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	86	-0-	86	368	86	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	80	-0-	80	448	80	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	510	62	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			559		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNGBLOOD				WELL #:	3	RRCID -> 112333	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1878 - 1993		
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62 2	N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	60	-0-	60	122	60 2	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	122		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	60	-0-	60	182	60 2	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	93	-0-	93	275	93 2	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	93	-0-	93	368	93 2	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	165	-0-	165	533	165 2	N	-0-	-0-	
11			174	-0-	174	707	174 2	N	-0-	-0-	
12			372	-0-	372	1079	372 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,166	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

YOUNGBLOOD				WELL #:	2	RRCID -> 112334	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1770 - 1928
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639											
BEEFMASTER			WELL #:		1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	30	-0-	30	76	30	2			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	44	-0-	44	120	44	2			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	30	-0-	30	150	30	2			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	35	-0-	35	185	35	2			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	41	-0-	41	226	41	2			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	101	-0-	101	327	101	2			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	126	-0-	126	453	126	2			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	164	-0-	164	617	164	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			646		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	7	RRCID -> 113412	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2105 - 2022
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	2	N	-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	67	30	2	N	-0-
05	14B2 EXT	84	-0-	84	151	84	2	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151			N	-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	213	62	2	N	-0-
08	213	-0-	-0-	-213	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-
11	0	140	-0-	140	140	140	2	N	-0-
12	0	156	-0-	156	296	156	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			665	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHAPMAN				WELL #:	2	RRCID -> 113533	COMPL. DATE 05/28/1984	TOTAL DEPTH	2407	PERF. 2018 - 2058
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639												
GLENN, DOROTHY			WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PLEMONS				WELL #:	2	RRCID -> 114425	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 2468	PERF. 1687 - 2284
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		648	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WOODRUFF				WELL #:	7	RRCID -> 119077	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1783 - 1929
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
WOODRUFF														
		//CONT.//		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		//CONT.//		100639										
		WELL #:		8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH		2435 PERF. 2141 - 2322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	122	60	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	93	-0-	93	215	93	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	58	-0-	58	273	58	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	78	-0-	78	351	78	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	62	-0-	62	413	62	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	60	-0-	60	473	60	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	91	-0-	91	564	91	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	582	18	2			N	-0-			-0-
12	0	102	-0-	102	684	102	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEMONS														
		WELL #:		3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH		2504 PERF. 1729 - 1750		
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	163	-0-	163	287	163	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	106	-0-	106	393	106	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	95	-0-	95	488	95	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	612	124	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	130	-0-	130	742	130	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	116	-0-	116	858	116	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	275	-0-	275	1133	275	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	299	-0-	299	1432	299	2			N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	1776	344	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE														
		WELL #:		1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH		2625 PERF. 1924 - 1940		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639										
PRICE			WELL #:		2	RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL	DEPTH	2302	PERF. 1786 - 1798		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	60	-0-	60	122	60	2		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	64	-0-	64	186	64	2		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	58	-0-	58	244	58	2		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	65	-0-	65	309	65	2		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	62	-0-	62	371	62	2		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	55	-0-	55	426	55	2		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	64	-0-	64	490	64	2		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	55	-0-	55	545	55	2		N	-0-			-0-		
12	0	46	-0-	46	591	46	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			650		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DESDEMONA				24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.				331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: 1901	RRCID -> 017636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2865 -	2898
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30 3	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	54	54 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			551	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	1601	RRCID	->	042956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	3	N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	3	N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	3	N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	3	N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3	N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	3	N	-0-			-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				508	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 1301		ASSOCIATED RRCID -> 043479		EXEMPT COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		CNTY: EASTLAND		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		281			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	1101	RRCID	-> 046484	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL	DEPTH	2889	PERF.	N/A
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-				-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-				-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-				-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-				-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-				-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-				-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				-0-
11	0		30	-0-	30		30	3	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		30		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				304		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	1501	RRCID ->	047362	COMPL. DATE	11/25/1969	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	N/A
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	3	N	-0-			-0-
10	63	N	33	-0-	-30	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				281	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
GREENHAW, MORRIS R.															
HOGTOWN-MOORE UNIT															
		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT							
		//CONT.//		331530		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824	
		WELL #:		1401											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-	
11	0	73	-0-	73	73	73	3			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ECHOLS															
WELL #: 1															
RRCID -> 050676															
COMPL. DATE 09/03/1969															
TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	168	-0-	168	333	168	3			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	172	-0-	172	505	172	3			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			-0-	
*11	505	-0-	-0-	-505	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		505				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: 3501															
RRCID -> 090312															
COMPL. DATE 06/01/1982															
TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430															
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-	
11	0	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	0	137	-0-	-137	-137	137	3		N	-0-			-0-
*11	267 N	130	-0-	-137	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-			23
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3		N	-0-			23
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			23
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			23
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			23
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			23
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			23
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			23
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			23
10	0	547	-0-	547	547	547	3		N	-0-			23
*11	1067 N	520	-0-	-547	-0-	520	3		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		5,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	73	73	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 1803		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
				RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	0	82	-0-	-0-	82	82	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	82	82				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		829			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #:	1804	RRCID ->	263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	3431	PERF.	3290	-	3300
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				833		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT				587110 WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
09	0	183	-0-	183	183	183 3	N	-0-		-0-
10	384 N	201	-0-	-183	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2710 - 2732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3	N	-0-		-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
09	0		133	-0-	133	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3	N	-0-		-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2679 -	2740
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				-0-	
02	28 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-				-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-				-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-				-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-				-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-				-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-				-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-				-0-	
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	78	3		N	-0-			-0-
10	164 N	86	-0-	-78	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: C205															
RRCID -> 036575															
COMPL. DATE 01/12/1984															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3	N	-0-			-0-		
02	112 N	94	-0-	-18	-0-		94	3	N	-0-			-0-		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-			-0-		
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			-0-		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3	N	-0-			-0-		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3	N	-0-			-0-		
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3	N	-0-			-0-		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3	N	-0-			-0-		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3	N	-0-			-0-		
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-			-0-		
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3	N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 1,616														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: C203															
RRCID -> 036576															
COMPL. DATE 01/12/1984															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
01	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3	N	-0-			-0-		
02	84 N	62	-0-	-22	-0-		62	3	N	-0-			-0-		
03	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3	N	-0-			-0-		
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3	N	-0-			-0-		
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3	N	-0-			-0-		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-			-0-		
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-			-0-		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	N	-0-			-0-		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3	N	-0-			-0-		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3	N	-0-			-0-		
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 1,063														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: C202															
RRCID -> 036577															
COMPL. DATE 01/12/1984															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
01	124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3	N	-0-			-0-		
02	112 N	79	-0-	-33	-0-		79	3	N	-0-			-0-		
03	124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3	N	-0-			-0-		
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3	N	-0-			-0-		
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3	N	-0-			-0-		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3	N	-0-			-0-		
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3	N	-0-			-0-		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3	N	-0-			-0-		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3	N	-0-			-0-		
10	0	155	-0-	155	-0-		155	3	N	-0-			-0-		
11	0	139	-0-	139	-0-		139	3	N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 1,360														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	109					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,565		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10	0		57	-0-	57	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*11	108	N	51	-0-	-57	-0-	51	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				498		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL	DEPTH	2629	PERF.	N/A
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-				-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-				-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-				-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-				-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-				-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-				-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				498		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 047785	COMPL. DATE 07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3	N	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	3	N	-0-	-0-
11	0	116	-0-	116	246	116	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	246			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,125				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,286	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4001	RRCID -> 051441	COMPL. DATE 00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL	DEPTH	2790	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		221				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3	N	-0-		-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,510	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	905	RRCID -> 095455	COMPL. DATE 08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806	- 2867
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	3	N	-0-	-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,671	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D101															
RRCID -> 100369															
COMPL. DATE 10/28/1968															
TOTAL DEPTH 2947															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	155 N	131	-0-	-24	-0-		131	3	N	-0-			-0-		
02	140 N	104	-0-	-36	-0-		104	3	N	-0-			-0-		
03	155 N	137	-0-	-18	-0-		137	3	N	-0-			-0-		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3	N	-0-			-0-		
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	N	-0-			-0-		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3	N	-0-			-0-		
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3	N	-0-			-0-		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3	N	-0-			-0-		
09	0	184	-0-	184	184		184	3	N	-0-			-0-		
10	0	202	-0-	202	386		202	3	N	-0-			-0-		
11	0	181	-0-	181	567		181	3	N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	567				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 1,780														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 9103															
RRCID -> 100444															
COMPL. DATE 07/29/1981															
TOTAL DEPTH 2786															
PERF. N/A															
01	155 N	131	-0-	-24	-0-		131	3	N	-0-			-0-		
02	140 N	104	-0-	-36	-0-		104	3	N	-0-			-0-		
03	155 N	137	-0-	-18	-0-		137	3	N	-0-			-0-		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3	N	-0-			-0-		
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	N	-0-			-0-		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3	N	-0-			-0-		
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3	N	-0-			-0-		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3	N	-0-			-0-		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3	N	-0-			-0-		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3	N	-0-			-0-		
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3	N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 1,780														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D102															
RRCID -> 100483															
COMPL. DATE 01/02/1969															
TOTAL DEPTH 2930															
PERF. N/A															
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	3	N	-0-			-0-		
02	112 N	91	-0-	-21	-0-		91	3	N	-0-			-0-		
03	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	3	N	-0-			-0-		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-			-0-		
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3	N	-0-			-0-		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3	N	-0-			-0-		
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3	N	-0-			-0-		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3	N	-0-			-0-		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-			-0-		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3	N	-0-			-0-		
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3	N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 1,565														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	0	162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					-0-
10	0	178	-0-	178	340	178	3			N	-0-					-0-
*11	499 N	159	-0-	-340	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2625 -	2740
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09	0		67	-0-	67	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*10	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				646	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 -	2768
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-				-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	3	N	-0-				-0-
10	109 N	57	-0-	-52	-0-	57	3	N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			498	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL	DEPTH	2947	PERF.	2935	-	2940
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		778	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2815	-	2915
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2740 -	2750
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3	N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-					-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			998	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH		2890 PERF. 2853 -		2890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
11	0	101	-0-	101	214	101	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 -	2909
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-				-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	3	N	-0-				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-				-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-				-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	3	N	-0-				-0-
10	278 N	145	-0-	-133	-0-	145	3	N	-0-				-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2886 -	2955
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-				-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3	N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-				-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-				-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-				-0-
09	0	103	-0-	103	103	103	3	N	-0-				-0-
10	0	113	-0-	113	216	113	3	N	-0-				-0-
*11	317 N	101	-0-	-216	-0-	101	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			998	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	137	74	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	55	-0-	55	192	55	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	59	-0-	59	251	59	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	3		N	-0-			-0-
10	278 N	145	-0-	-133	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-			-0-
10	122 N	64	-0-	-58	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3		N	-0-			-0-
10	170 N	89	-0-	-81	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700	-	2738					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-		72	3				N	-0-					-0-	
02	84 N	57	-0-	-27	-0-		57	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	3				N	-0-					-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3				N	-0-					-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3				N	-0-					-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3				N	-0-					-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3				N	-0-					-0-	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3				N	-0-					-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3				N	-0-					-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3				N	-0-					-0-	
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	3		N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		707			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		778			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	197 N	103	-0-	-94	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		911			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389.400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING		427405		WELL #:		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914		
CLARK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	162	78	2			Y	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	244	82	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		909				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLARK				WELL #:	1	RRCID -> 105983	COMPL. DATE 03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884	- 2889
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-
10	0		197	-0-	197	197	197	2	Y	-0-	-0-
11	0		181	-0-	181	378	181	2	Y	-0-	-0-
12	0		192	-0-	192	570	192	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,123	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE				511345 WELL #: 1	RRCID -> 112770	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965 PERF.	2846 -	2861
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		5
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		5
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		5
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		5
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		5
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-		5
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-		5
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		5
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		5
10	0	20	-0-	20	20	20 3	N	-0-		5
11	0	13	-0-	13	33	13 3	N	-0-		5
12	0	8	-0-	8	41	8 3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			300	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH					
9K INVESTMENTS LLC				988752												
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3278 -	3312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	487	3	29	9	N	26	175	1			92
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	34	9	N	31					123
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	566	3	40	9	N	36					159
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	510	3	48	9	N	44					203
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	567	3	37	9	N	34	170	1			67
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	545	3	33	9	N	30					97
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	564	3	35	9	N	32					129
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	563	3	36	9	N	33					162
09	0	590	-0-	590	590	555	3	35	9	N	32					194
10	0	593	-0-	593	1183	558	3	35	9	N	32					226
11	0	478	-0-	478	1661	439	3	39	9	N	35					261
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					261
TOTAL GAS PROD:		6,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		365								

HUFFMAN, FRED				WELL #: 1	RRCID -> 140757	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		3880	PERF. 3236 - 3246		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-					44
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-					44
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-					44
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-					44
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-					44
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-					44
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-					44
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-					44
09	0	117	-0-	117	117	117 3		N	-0-					44
10	0	172	-0-	172	289	172 3		N	-0-					44
11	0	110	-0-	110	399	110 3		N	-0-					44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:				1,553	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BAYS, MIKE				WELL #: 1	RRCID -> 277960	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH		3878	PERF. 3280 - 3332				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC				221580											
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 174469	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2752 - 2824					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UPSHAW					WELL #:	1	RRCID -> 178991	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2820 - 2880
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PAIR				WELL #:	1	RRCID -> 180935	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886 - 2934
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 HIGGINSBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

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

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054

01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580											
DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID -> 218848		COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2742 - 2887			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	9	1	384	3	N	-0-	-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	11	1	373	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	10	1	353	3	N	-0-	-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	11	1	346	3	N	-0-	-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	10	1	316	3	N	-0-	-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	9	1	295	3	N	-0-	-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	10	1	317	3	N	-0-	-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	9	1	309	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	9	1	285	3	N	-0-	-0-
10	0		314	-0-	314	B	314	9	1	305	3	N	-0-	-0-
11	0		304	-0-	304	B	618	9	1	295	3	N	-0-	-0-
12	0		300	-0-	300	B	918	9	1	291	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	711	N	268	-0-	-443	B	-0-	6	1	262	3	N	-0-	-0-
02	336	N	218	-0-	-118	B	-0-	6	1	212	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	230	-0-	-111	B	-0-	7	1	223	3	N	-0-	-0-
04	270	N	204	-0-	-66	B	-0-	6	1	198	3	N	-0-	-0-
05	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	6	1	198	3	N	-0-	-0-
06	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	6	1	190	3	N	-0-	-0-
07	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	6	1	197	3	N	-0-	-0-
08	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	6	1	197	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	189	-0-	-21	B	-0-	5	1	184	3	N	-0-	-0-
10	0		204	-0-	204	B	204	6	1	198	3	N	-0-	-0-
11	0		177	-0-	177	B	381	5	1	172	3	N	-0-	-0-
12	0		173	-0-	173	B	554	5	1	168	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//				817555	RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1539	-	1577				
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
SMELLEY				WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963	
-----				-----		-----		-----		-----		-----	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEAN				WELL #:	E	1	RRCID ->	221689	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5883	-	5978
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO	RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DICEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC			//CONT.//		061620														
BROWN			WELL #:		E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH		6725 PERF. 3973 -		3983				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					32		
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					32		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96	2			N	-0-					32		
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					32		
05	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					32		
06	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					32		
07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					32		
08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					32		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	112	-0-	112	B	112	112	2			N	-0-					32		
10	0	115	-0-	115	B	227	115	2			N	-0-					32		
11	0	111	-0-	111	B	338	111	2			N	-0-					32		
12	0	89	-0-	89	B	427	89	2			N	-0-					32		
TOTAL GAS PROD:			1,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL			090870 WELL #: 1		RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900 PERF.	5250 -	5352
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED					08/24/2021	-	WELL PLUGGED	8-24-2021		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 5115	-	5130
01	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3	N	-0-		70
02	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	N	-0-		70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3	N	-0-		70
04	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3	N	-0-		70
05	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3	N	-0-		70
06	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3	N	-0-		70
07	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3	N	-0-		70
08	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3	N	-0-		70
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0		1477	-0-	1477	B	1477	1477	3	N	-0-		70
10	0		1501	-0-	1501	B	2978	1501	3	N	-0-		70
11	0		1426	-0-	1426	B	4404	1426	3	N	-0-		70
12	DELQ PR		1450	-0-	1450	B	5854	1450	3	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			18,523				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC				139140							
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168	-	5536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	264	-0-	264 B	264	264 3	N	-0-			26
04	14B2 EXT	267	-0-	267 B	531	267 3	N	-0-			26
05	14B2 EXT	349	-0-	349 B	880	349 3	N	-0-			26
06	580	340	-0-	-240 B	640	340 3	N	-0-			26
07	1358 N	718	-0-	-640 B	-0-	718 3	N	-0-			26
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-			26
10	0	695	-0-	695 B	695	695 3	N	-0-			26
11	0	740	-0-	740 B	1435	740 3	N	-0-			26
12	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620 B	815		N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		4,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862	-	5877
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:		381740	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5889	-	5895
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
OXXN				630579														
WOODY, G. C.				WELL #:		2	RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878	- 5886				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
02		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
04		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
05		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
06		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
07		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-	
08		0	11	-0-	-0-	B	11	11	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				11														
09		38 N	27	-0-	-11	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-	
10		0	19	-0-	19	B	19	19	2		N	-0-					-0-	
11		0	26	-0-	26	B	45	26	2		N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	45				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				260	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

BOYD, J. T.				WELL #:		1	RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271	- 5382				
01		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2		N	-0-					-0-	
02		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-					-0-	
04		637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-					-0-	
05		649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-	
06		649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-	
07		650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2		N	-0-					-0-	
08		0	506	-0-	-0-	B	506	506	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				506														
09		1156 N	650	-0-	-506	B	-0-	650	2		N	-0-					-0-	
10		0	499	-0-	499	B	499	499	2		N	-0-					-0-	
11		0	668	-0-	668	B	1167	668	2		N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1167				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,867	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

MCDAVID, D.Q.				WELL #:		1	RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654	- 3661				
01		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-	
02		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-	
04		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-	
05		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-	
06		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-	
07		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-	
08		0	122	-0-	-0-	B	122	122	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122														
09		306 N	184	-0-	-122	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-	
10		0	115	-0-	115	B	115	115	2		N	-0-					-0-	
11		0	168	-0-	168	B	283	168	2		N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	283				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,891	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC						714311													
SMITH				WELL #:		1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-				8 2			N	-0-						-0-
02	28 N	6	-0-	-22 B	-0-				6 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-				67 2			N	-0-						-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-				74 2			N	-0-						-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-				32 2			N	-0-						-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-				46 2			N	-0-						-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-				10 2			N	-0-						-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-				30 2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-				21 2			N	-0-						-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-				38 2			N	-0-						-0-
11	0	71	-0-	71 B	71				71 2			N	-0-						-0-
12	0	17	-0-	17 B	88				17 2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				420	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										
RAGLE, L. W.				WELL #:		2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828					
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-				3 2			N	-0-						-0-
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-				7 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	13 N	11	-0-	-2 B	-0-				11 2			N	-0-						-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-				8 2			N	-0-						-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-				10 2			N	-0-						-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-				8 2			N	-0-						-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-				7 2			N	-0-						-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-				30 2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	17	-0-	17 B	17				17 2			N	-0-						-0-
10	0	26	-0-	26 B	43				26 2			N	-0-						-0-
11	0	19	-0-	19 B	62				19 2			N	-0-						-0-
12	DELQ PR	14	-0-	14 B	76				14 2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				160	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										
WILHITE				WELL #:		1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	0	305	-0-	305 B	305	305	2			N	-0-					-0-
12	0	310	-0-	310 B	615	310	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TEP BARNETT USA, LLC 842986
 BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022 - WELL PLUGGED 2/18/2022																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					31
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					31
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					31
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					31
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					31
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
10	0	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					31
11	0	64	-0-	64	117	64	2			N	-0-					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RWK OPERATING LLC 714311
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-
10	315 N	161	-0-	-154	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					-0-
12	0	221	-0-	221	398	221	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			23
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			23
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			23
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			23
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			23
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			23
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			23
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			23
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			23
10	0	86	-0-	86	86	86	2		N	-0-			23
*11	215 N	129	-0-	-86	-0-	129	2		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		1,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
10	25 N	14	-0-	-11	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	23	10	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
10	55 N	30	-0-	-25	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	61	26	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICK WYATT (DUFFER)		24649 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
MCCAULEY, CLAUD		WELL #: 1		RRCID -> 104110		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3949		PERF. 3882 - 3892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	103	54	2		N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	152	49	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKERSON (CONGLOMERATE)					24653 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP					390521								
DICKERSON "C"					WELL #:	RRCID -> 119202	COMPL. DATE 10/30/1985	TOTAL DEPTH 4852	PERF. 4170	-	4178		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
PLUGGED AND ABANDONED					10/17/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKERSON				WELL #:		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/17/2019							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DICKIE RANCH (CONGL)				24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177														
BRAZOS				WELL #:		1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DILLARD (MARBLE FALLS)													24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.													448810									
TABER RANCH "A"													WELL #: 106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675			
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-					-0-
11	0		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-					-0-
12	0		100	-0-	100	199	100	2			N	-0-					-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			990		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

TABER "A"													WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847			
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-					194
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-					194
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-					194
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-					194
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-					194
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-					194
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-					194
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-					194
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-					194
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-					194
11	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-					194
12	0		89	-0-	89	177	89	2			N	-0-					-0-					194
TOTAL GAS PROD:			879		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 DILLER & DILLER 220400
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CONCORD ENERGY, INC. 170335
 STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	0	224	-0-	224	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	0	205	-0-	205	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,607																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
 MURDOCK, NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-					-0-
02		2	N		2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-
03		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-					-0-
05		2	N	-0-		-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
06		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		6	N		6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-					-0-
08		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		4	N		4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					-0-
10		0		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				18				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
 HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

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

DOMINEY (CADD0) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA, NORTH (ODOM)			25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS			617042														
BOYD -B-			WELL #:		17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH		6171		PERF. N/A		
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD B				WELL #:	9	RRCID -> 058352	COMPL. DATE 12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DOROTHY J. (GRAY SAND) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D.				25477 200 651162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
WELL #:				1	RRCID -> 143988	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2883	-	2908
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				190
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT				190
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOSS (4900)			25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930																
DOSS FOUNDATION GAS UNIT			WELL #:		1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
05	3	N		3	-0-	-0-			3	2		N	-0-						32
06	3	N		3	-0-	-0-			3	2		N	-0-						32
07	61	N		61	-0-	-0-			14	1		N	-0-						32
08	71	N		71	-0-	-0-			6	1		N	-0-						32
09	0			230	-0-	230			230	2		N	-0-						32
10	0			598	-0-	598			81	1		N	-0-						32
11	0			661	-0-	661			84	1		N	-0-						32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1489						N	NO RPT						32
TOTAL GAS PROD:			1,627												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCKEON GAS UNIT					WELL #:	2 T	RRCID -> 086269	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF. N/A	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	4 1	17 2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21			N	-0-	-0-	
06	21	R	-0-	-0-	-21	-0-			N	-0-	-0-	
07	3	N		3	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				24	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THREATT GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 094548	COMPL.	DATE 04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF. 4914 - 4924	
01	310	N	169	-0-	-141	-0-	11	1	158	2	N	-0-	54
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-	54
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	N	-0-	54
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-	54
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-	54
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	27	1	170	2	N	-0-	54
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	28	1	92	2	N	-0-	54
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-	54
09	0		256	-0-	256	256	256	2			N	-0-	54
10	0		308	-0-	308	564	41	1	267	2	N	-0-	54
11	0		321	-0-	321	885	41	1	280	2	N	-0-	54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT	54
TOTAL GAS PROD:					2,751	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-			6
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-			6
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	32	1	140	2	N	-0-			6
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	N	-0-			6
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-			6
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-			6
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	49	1	163	2	N	-0-			6
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-			6
09	0	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-			6
10	0	195	-0-	195	375	26	1	169	2	N	-0-			6
11	0	163	-0-	163	538	21	1	142	2	N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	538					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)			25689 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
HARRISON			WELL #:	1A	RRCID -> 126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF. 1390 -	1400
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000									
SNOWDEN HART				WELL #:	2	RRCID -> 137738	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 -	1663		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/11/2023

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2022 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 573

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

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

STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

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

DOUBLE -F- (STRAWN)			//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO									
J-TEC OPERATING, LLC			//CONT.//		427739															
STUART "54"			WELL #:		7 C	RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		1699	PERF. 1509	- 1624					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
ROGERS, LUTHER				WELL #:		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770		
01	152	N	111	-0-	-41	-0-	111	2		N	-0-		-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-		-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-		-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-		-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
11	0		78	-0-	78	-0-	78	2		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,030		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOUGLASS.(BIG SALINE)					25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION					044650								
JACKSON					WELL #:	1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4281 -	4317
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOUGLASS (STRAWN)				25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER																					
BAJA PRODUCTION				044650																											
JACKSON				WELL #:		2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 -		3012															
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM							
0		ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		BALANCE	
01		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
02		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
03		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
04		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
05		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
06		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
07		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
08		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
09		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
10		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
11		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
12		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
OTEX LLC				628115						
NORRIS, H. O.				WELL #:	5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)				26784 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
AMEN OIL LLC				016944						
ROGERS, FRED E.				WELL #:	1	RRCID -> 137642	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2742	- 2828
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PETEX 659782
 LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			7
02	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			7
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			7
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			7
05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			7
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			7
07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			7
08	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			7
09	0	639	-0-	639	639	639	2		N	-0-			7
10	0	694	-0-	694	1333	694	2		N	-0-			7
11	0	665	-0-	665	1998	665	2		N	-0-			7
12	0	686	-0-	686	2684	686	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		8,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNDERWOOD, TROYAT 876173
 UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	0	314	-0-	314	314	314	2		N	-0-			-0-
11	0	263	-0-	263	577	263	2		N	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	844	267	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	424	-0-	424	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	429	-0-	429	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	416	-0-	416	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	416	-0-	416	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*11	2077 R	392	-0-	-1685	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	0	368	-0-	368	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	0	25	-0-	25	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	20	-0-	20	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					18
02	364 #	167	-0-	-197	-0-	167	2			N	-0-					18
03	372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					18
04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					18
05	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					18
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					18
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					18
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					18
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					18
10	0	227	-0-	227	-0-	227	2			N	-0-					18
11	0	243	-0-	243	-0-	243	2			N	-0-					18
12	0	228	-0-	228	-0-	698	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3 B	6	3	2			N	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3 B	9	3	2			N	-0-					-0-
12	3 N NO RPT		-0-	-3 B	6					N NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 SCOTT R. J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	53	-0-	53 B	53	53	2			N	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64 B	117	64	2			N	-0-					-0-
11	0	63	-0-	63 B	180	63	2			N	-0-					-0-
12	62 N NO RPT		-0-	-62 B	118					N NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY 739150
 SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
10	0	86	-0-	86 B	86	2	1	84	2	N	-0-					-0-
11	0	83	-0-	83 B	169	5	1	78	2	N	-0-					-0-
12	0	76	-0-	76 B	245	3	1	73	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 920																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	64	-0-	64 B	64	2	1	62	2	N	-0-					-0-
10	SI MULT	70	-0-	70 B	134	1	1	69	2	N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 134																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY				739150													
CLARK				WELL #:		1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	68	-0-	68	820	1	1	67	2	N	-0-					-0-	
02	886 X	66	-0-	-820	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-	
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-	
09	0	64	-0-	64	64	2	1	62	2	N	-0-					-0-	
10	0	70	-0-	70	134	1	1	69	2	N	-0-					-0-	
11	0	68	-0-	68	202	3	1	65	2	N	-0-					-0-	
12	0	72	-0-	72	274	2	1	70	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH				860965 WELL #:	1 U	RRCID -> 055609	COMPL. DATE 06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DYEISS (FRY SAND)			26892 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: TAYLOR		
WINCO OIL INC.			931332					
DYEISS AIR FORCE BASE			WELL #:	RRCID -> 070036	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4394 - 4454
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			12/31/2022					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EVB (L. CADDO LINE)			27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED			159500											
BOYD, C. E.			WELL #: 5057	RRCID -> 184922	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL	DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442					
M	GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EVB (PALO PINTO)				27032 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500					
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT				WELL #: 5057	RRCID -> 270763	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 5734 - 5780
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

E 115 (MISS. CONS.) CLEAR FORK, INCORPORATED MATTHEWS TRUST "13"				27054 500 159500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
				WELL #:	RRCID ->	260485	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4804	-	4917
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	0		113	-0-	113	113	113	3	N	-0-			-0-
11	0		114	-0-	114	227	114	3	N	-0-			-0-
12	0		114	-0-	114	341	114	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,350	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 01 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019

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

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734
 01 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

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

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685
 01 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021

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

EASTLAND, NORTH (CONGL.) 27351 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 AT OIL & GAS, LLC 035619
 BROWN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 291436 COMPL. DATE 02/07/1921 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615
 01 101 R 101 -0- -0- -0- -0- 101 2 N -0- -0-
 02 104 R 104 -0- -0- -0- -0- 104 2 N -0- -0-
 03 124 # 98 -0- -26 -0- -0- 98 2 N -0- -0-
 04 120 R 120 -0- -0- -0- -0- 120 2 N -0- -0-
 05 124 # 101 -0- -23 -0- -0- 101 2 N -0- -0-
 06 140 R 140 -0- -0- -0- -0- 140 2 N -0- -0-
 07 124 # 115 -0- -9 -0- -0- 115 2 N -0- -0-
 08 128 R 128 -0- -0- -0- -0- 128 2 N -0- -0-
 09 139 R 139 -0- -0- -0- -0- 139 2 N -0- -0-
 10 0 142 -0- 142 -0- 142 2 N -0- -0-
 11 0 118 -0- 118 260 118 2 N -0- -0-
 12 0 112 -0- 112 372 112 2 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR
 ANDERSON PRODUCTION
 HANSON, LILLIAN

27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 022922
 WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					60
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					60
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					60
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					60
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					60
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					60
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					60
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					60
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					60
11	0	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					60
12	0	8	-0-	8	20	8	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BACON ENERGY
 KINNEBREW, L. L.

042398
 WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

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

KINNEBREW, L. L.

WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

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

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY				//CONT.//	042398														
RINGLING LAKE (BEARD)				WELL #:	2	RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3210	-	3230			
M	O			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.// 042398														
REYNOLDS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C										060138											
ELLIE										WELL #:		3		RRCID -> 286759		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HENDERSON										WELL #:		3		RRCID -> 286998		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HAILEY D										WELL #:		8		RRCID -> 290665		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		//CONT.//		060138													
HAILEY D		WELL #:		10		RRCID -> 290938		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH		3505		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
HARRELL, J. C. "X"				WELL #:	3	RRCID ->	108281	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A
01	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
02	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
03	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
04	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
06	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
10	0	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-			-0-	
11	0	6	-0-	6	11	6	2	N	-0-			-0-	
12	0	6	-0-	6	17	6	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRELL, J. C. "X"			WELL #:	4	RRCID -> 108332	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1753	-	1806
01	14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-			-0-
05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4 2	N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	9	5 2	N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	14	5 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR															//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B					CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 088563									
BROWN, E.R. FUNK "A"															WELL #: 1					RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

ELMA WOOD				WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930											
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6			172
02	308	#	251	-0-	-57	-0-	248	2	3	9	N	3			175
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7	160	1	22
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1			23
05	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-			23
06	330	#	304	-0-	-26	-0-	279	2	25	9	N	23			46
07	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-			46
08	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-			46
09	330	#	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-			46
10	0		237	-0-	237	-0-	237	2			N	-0-			46
11	0		233	-0-	233	-0-	470	2			N	-0-			46
12	0		233	-0-	233	-0-	703	2			N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:				3,377			TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

RICHTER, C. W.				WELL #:	1	RRCID -> 141246	COMPL.	DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2641	-	3117
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-					2
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-					2
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-					2
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-					2
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-					2
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-					2
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-					2
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-					2
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			112		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

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

BROWN - FUNK, E. R.				WELL #:	1	RRCID -> 146063	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH	3936	PERF. 3341	-	3381
01	372 #	369	-0-	-3	-0-	343	2	26 9	N	24		62
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	290	2	20 9	N	18		80
03	341 #	326	-0-	-15	-0-	300	2	26 9	N	24		104
04	360 #	303	-0-	-57	-0-	284	2	19 9	N	17		121
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	317	2	29 9	N	26		147
06	360 #	292	-0-	-68	-0-	268	2	24 9	N	22		169
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	396	2	22 9	N	20	167 1	20
08	341 #	305	-0-	-36	-0-	285	2	20 9	N	18		40
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	284	2	22 9	N	20		60
10	0	273	-0-	273	273	254	2	19 9	N	17		77
11	0	222	-0-	222	495	196	2	26 9	N	24		101
12	0	217	-0-	217	712	192	2	25 9	N	23		124

TOTAL GAS PROD:	3,687	TOTAL CONDENSATE PROD:	253
-----------------	-------	------------------------	-----

SNEED				WELL #:	1	RRCID -> 163566	COMPL.	DATE 02/28/1992	TOTAL	DEPTH	3207	PERF.	3056	-	3074
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-						-0-
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2	N	-0-						-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-						-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-						-0-
05	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2	Y	-0-						-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-						-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-						-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-						-0-
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	53	2	Y	-0-						-0-
10	0	79	-0-	79	79	79	2	Y	-0-						-0-
11	0	76	-0-	76	155	76	2	Y	-0-						-0-
12	0	76	-0-	76	231	76	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:	992	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-----	------------------------	-----

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563												
HAGAR				WELL #:	3	RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3404	-	3454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

KING, FAY				WELL #:	1	RRCID -> 272539	COMPL. DATE 08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3247	-	3741
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE				WELL #:	3A	RRCID -> 282497	COMPL. DATE 10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3195	-	3205
01	62 #	55	-0-	-7		-0-	55 2	N	-0-			-0-
02	56 #	42	-0-	-14		-0-	42 2	N	-0-			-0-
03	62 #	59	-0-	-3		-0-	59 2	N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-		-0-	63 2	N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-		-0-	68 2	N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-		-0-	71 2	N	-0-			-0-
07	74 R	74	-0-	-0-		-0-	74 2	N	-0-			-0-
08	75 R	75	-0-	-0-		-0-	75 2	N	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-		-0-	65 2	N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67		67	67 2	N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58		125	58 2	N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49		174	49 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			746	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
STATE		WELL #:		4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 #	165	-0-	-21	-0-		165	2				N	-0-					-0-	
02	168 #	126	-0-	-42	-0-		126	2				N	-0-					-0-	
03	186 #	178	-0-	-8	-0-		178	2				N	-0-					-0-	
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-					-0-	
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205	2				N	-0-					-0-	
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-		212	2				N	-0-					-0-	
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	2				N	-0-					-0-	
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-		224	2				N	-0-					-0-	
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-		196	2				N	-0-					-0-	
10	0	201	-0-	201	201		201	2				N	-0-					-0-	
11	0	173	-0-	173	374		173	2				N	-0-					-0-	
12	0	148	-0-	148	522		148	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STATE		WELL #:		5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276	
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-		-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-		-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-		-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-		-0-
11	0	173	-0-	173	374	173	2			N	-0-		-0-
12	0	148	-0-	148	522	148	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE		WELL #:		6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167	
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-		-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-		-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-		-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-		-0-
11	0	172	-0-	172	373	172	2			N	-0-		-0-
12	0	147	-0-	147	520	147	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED		WELL #:		R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-		-0-
10	0	222	-0-	222	222	222	2			N	-0-		-0-
11	0	297	-0-	297	519	297	2			N	-0-		-0-
12	0	47	-0-	47	566	47	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

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

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

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

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3267	-	3398				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, DAVE				WELL #:	2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3240	- 3374
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SNOW-HARRELL				WELL #:	10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3746	- 3762
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	2	N	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	67	30	2	N	-0-		-0-
12	0	27	-0-	27	94	27	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			597	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3740 - 3760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	68 2	33 9	N			30			85
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52 2		N			-0-	85 1		-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N			-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N			-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2		N			-0-			-0-
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2		N			-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N			-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N			-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31 2		N			-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	65	34 2		N			-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	92	27 2		N			-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	118	26 2		N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		585		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OPAL				WELL #:	1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, DAVE				WELL #:	4	RRCID -> 131131	COMPL. DATE 04/05/1981	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3252 - 3340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		32 R		32	-0-	-0-	-0-				32 2			N	-0-						-0-
07		35 R		35	-0-	-0-	-0-				35 2			N	-0-						-0-
08		27 R		27	-0-	-0-	-0-				27 2			N	-0-						-0-
09		0		14	-0-	14	14				14 2			N	-0-						-0-
10		0		11	-0-	11	25				11 2			N	-0-						-0-
11		0		10	-0-	10	35				10 2			N	-0-						-0-
12		0		1	-0-	1	36				1 2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CAPPIS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		192 R		192	-0-	-0-	-0-				192 2			N	-0-						-0-
07		384 R		384	-0-	-0-	-0-				384 2			N	-0-						-0-
08		488 R		488	-0-	-0-	-0-				488 2			N	-0-						-0-
09		0		421	-0-	421	421				421 2			N	-0-						-0-
10		0		405	-0-	405	826				405 2			N	-0-						-0-
11		0		344	-0-	344	1170				344 2			N	-0-						-0-
12		0		207	-0-	207	1377				207 2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

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

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.				331530						
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 21		RRCID -> 239029	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3423	-	3443
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51 3	N	-0-		-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-		-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	0	89	-0-	89	89	89 3	N	-0-		-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 29H		RRCID -> 265305	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3290	-	3300
01	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28	28	28 3	N	-0-		-0-
*11	54 R	26	-0-	-28	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOFFMANN OIL COMPANY		391155		RRCID -> 041218	COMPL. DATE 04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF. N/A		
DODD, J. S., ET AL		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 HOFFMANN OIL COMPANY //CONT.// 391155
 ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

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

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
CROWDER				WELL #:	4	RRCID ->	287292	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	972 -	978	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWRANCE INC.				511345									
MC DONNELL				WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130 PERF.	3534 -	3773
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
03	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-		-0-
04	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-		-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-		-0-
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-		-0-
07	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-		-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-		-0-
11	0	12	-0-	12	24	12	3			N	-0-		-0-
12	0	12	-0-	12	36	12	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
KATHERYNE FEE				WELL #:	3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665 PERF.	3641 -	3645
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	157	64	3			N	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	216	59	3			N	-0-		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	154					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MITCHELL, RODNEY 571775
 CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			998	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 4	RRCID ->	245485	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3287	-	3307
01	62 #	52	-0-	-10		-0-	52	3	N	-0-				-0-
02	56 #	41	-0-	-15		-0-	41	3	N	-0-				-0-
03	62 #	54	-0-	-8		-0-	54	3	N	-0-				-0-
04	61 R	61	-0-	-0-		-0-	61	3	N	-0-				-0-
05	68 R	68	-0-	-0-		-0-	68	3	N	-0-				-0-
06	67 R	67	-0-	-0-		-0-	67	3	N	-0-				-0-
07	66 R	66	-0-	-0-		-0-	66	3	N	-0-				-0-
08	72 R	72	-0-	-0-		-0-	72	3	N	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73		73	73	3	N	-0-				-0-
10	153 R	80	-0-	-73		-0-	80	3	N	-0-				-0-
*11	73 R	73	-0-	-0-		-0-	73	3	N	-0-				-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62		-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 6	RRCID ->	245486	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2603 -	2630
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-				-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-				-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-				-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-				-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-				-0-
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-				-0-
09	0	79	-0-	79	-0-	79	3	N	-0-				-0-
10	166 R	87	-0-	-79	-0-	87	3	N	-0-				-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-				-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			765	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		943			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	112 #	77	-0-	-35	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 24	RRCID -> 253801		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH		3391	PERF. 3256 - 3276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	124 R	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NT MINERALS, LLC			615872									
MITCHAM, J. R.			WELL #:	2	RRCID -> 253319	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 -	2048		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED GAP OIL & GAS LLC				697026									
SCHAEFER				WELL #:		8	RRCID -> 287536		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2909 - 2968
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				106	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND													
RHYNE, J. V.				706379																			
CURRY, S. O.				WELL #:		1		RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH		2543		PERF. 2352 - 2358							
M O		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
02		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
03		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
04		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
05		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
06		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
07		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
08		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
09		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
10		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
11		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
12		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																					
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																					

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291						
HITTON -C-				WELL #:	4 C	RRCID -> 263009	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788 PERF. 3163 -	3207
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
09	0	197	-0-	197	197	197	3	N	-0-	-0-
10	0	211	-0-	211	408	211	3	N	-0-	-0-
11	0	252	-0-	252	660	252	3	N	-0-	-0-
12	0	7719	-0-	7719	8379	7719	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,011			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID -> 263227	COMPL. DATE 09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 -	3735
01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
07	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	3	N	-0-		-0-
09	0	655	-0-	655	655	655	3	N	-0-		-0-
10	0	703	-0-	703	1358	703	3	N	-0-		-0-
11	0	838	-0-	838	2196	838	3	N	-0-		-0-
12	0	891	-0-	891	3087	891	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,526	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112						
PROCTOR, M.O. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 131128	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3070	- 3090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 181806	COMPL. DATE 04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2565	- 3148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544								
WAYNICK		WELL #:		1	RRCID -> 129046	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349	- 3362
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		//CONT.//		767544									
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3347 - 3380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
BOUQUET, T.				WELL #:	1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF. 2562 -	2572
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHULTS, ROBERT L.			779235										
SHULTS, CECIL G.			WELL #:		1	RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	0	533	-0-	533	533	533	3			N	-0-					-0-
10	0	503	-0-	503	1036	503	3			N	-0-					-0-
11	0	460	-0-	460	1496	460	3			N	-0-					-0-
12	0	442	-0-	442	1938	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
10	0	252	-0-	252	519	252	3			N	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230	749	230	3			N	-0-					-0-
12	0	221	-0-	221	970	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, HOWARD 824340
 SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	33	14	3			N	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	46	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340															
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH		3323	PERF. 3154 - 3166							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3				N	-0-					-0-	
02	28 #	15	-0-	-13	-0-		15	3				N	-0-					-0-	
03	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3				N	-0-					-0-	
04	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3				N	-0-					-0-	
05	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3				N	-0-					-0-	
06	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3				N	-0-					-0-	
07	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3				N	-0-					-0-	
08	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3				N	-0-					-0-	
09	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3				N	-0-					-0-	
10	0	19	-0-	19	19		19	3				N	-0-					-0-	
11	0	14	-0-	14	33		14	3				N	-0-					-0-	
12	0	13	-0-	13	46		13	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		202				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EUDY				WELL #:	1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054 PERF.	3057 - 3062
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		49
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		49
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		49
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		49
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		49
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		49
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-		49
08	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		49
09	0	211	-0-	211	211	211	3	N	-0-		49
10	0	229	-0-	229	440	229	3	N	-0-		49
11	0	204	-0-	204	644	204	3	N	-0-		49
12	0	209	-0-	209	853	209	3	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			2,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
TAFF				WELL #:		5		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 2381 - 2385	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 T-SQUARE PETROLEUM CO. //CONT.// 833912
 TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, DALTON 901144
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	0	1452	-0-	1452	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	0	1009	-0-	1009	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	0	324	-0-	324	-0-	2785	324	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 14,075																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922															
ALVEY		WELL #:		1	T	RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	2	271	2	Y	-0-					-0-	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	401	2	Y	-0-					-0-	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	599	2	Y	-0-					-0-	
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	510	2	Y	-0-					-0-	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	738	2	Y	-0-					-0-	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	726	2	Y	-0-					-0-	
10	0	876	-0-	876	876	876	2	876	2	Y	-0-					-0-	
11	0	838	-0-	838	1714	838	2	838	2	Y	-0-					-0-	
12	0	855	-0-	855	2569	855	2	855	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 088890	COMPL.	DATE 05/30/1979	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3717	-	3727
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				56
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				56
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				56
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				56
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	88	2	6	9	N	5			61
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	95	2	37	9	N	34			95
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5			100
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	121	2	44	9	N	40			140
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	18	2	17	9	N	15			155
10	0		411	-0-		411	394	2	17	9	N	15			170
11	0		371	-0-	371	782	365	2	6	9	N	5			175
12	0		401	-0-	401	1183	380	2	21	9	N	19			194
TOTAL GAS PROD:				2,430			TOTAL CONDENSATE PROD:				138				

COATES, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 098461	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115 PERF.	3618 -	3620
01	3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-		-0-
02	2492 #	2190	-0-	-302	-0-	2190	2	N	-0-		-0-
03	2759 #	2210	-0-	-549	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
04	3720	1855	-0-	-1865	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
05	3844	662	-0-	-3182	-0-	662	2	N	-0-		-0-
06	3720	2382	-0-	-1338	-0-	2382	2	N	-0-		-0-
07	2418 #	2259	-0-	-159	-0-	2259	2	N	-0-		-0-
08	2201 #	1882	-0-	-319	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
09	2370 #	1506	-0-	-864	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
10	0	1155	-0-	1155	1155	1155	2	N	-0-		-0-
11	0	1665	-0-	1665	2820	1665	2	N	-0-		-0-
12	0	1438	-0-	1438	4258	1438	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,037	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-0-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-0-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-0-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	19	5	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-0-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	8	-0-	-0-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	1	-0-	-0-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	12 N	5	-0-	-0-7	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	4	-0-	-0-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	13	8	2			Y	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	19	6	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	4	-0-	-0-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	2	-0-	-0-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	7 N	3	-0-	-0-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-0-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION										//CONT.// 022922											
CHOATE -A-										WELL #: 5		RRCID -> 100992		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3599 - 3603			
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE		PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-						25
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-						25
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-						25
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-						25
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-						25
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-						25
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-						25
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-						25
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-						25
10	0		82	-0-	82	-0-	-0-	82	82	2				N	-0-						25
11	0		73	-0-	73	-0-	-0-	155	73	2				N	-0-						25
12	0		83	-0-	83	-0-	-0-	238	83	2				N	-0-						25
TOTAL GAS PROD:			1,490																		
					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WILLIAMSON, J.				WELL #:	1	RRCID -> 104449	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 2990 - 3002	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	2
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	10	2	N	-0-	2
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-	2
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-	2
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	2
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	2
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	2
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	2
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-	2
12	0	45	-0-	45	95	45	2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			201	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANSEN, LILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 105976	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3668 - 3678	
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-	-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-	-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-	-0-
10	0		33	-0-	33	33	33	2	N	-0-	-0-
11	0		98	-0-	98	131	98	2	N	-0-	-0-
12	0		72	-0-	72	203	72	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				649	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911										COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			36
02	308 N	25	-0-	-283	-0-	25	2		N	-0-			36
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		N	-0-			36
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			36
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			36
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			36
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			36
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			36
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0	401	-0-	401	401	401	2		N	-0-			36
12	0	224	-0-	224	625	224	2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		690				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732										COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	121	121	2		N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	251	130	2		N	-0-			-0-
12	0	127	-0-	127	378	127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226										COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			90
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			90
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			90
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			90
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			90
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			90
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			90
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			90
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			90
10	0	654	-0-	654	654	654 2		N	-0-			90
11	0	1069	-0-	1069	1723	1069 2		N	-0-			90
12	0	756	-0-	756	2479	756 2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		9,849			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

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

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922														
BROWN, LEAH		WELL #:		1		RRCID -> 206531		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3693 - 3706				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-		46 2			N	-0-				-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-		46 2			N	-0-				-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-				-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	-0-		6 2			N	-0-				-0-
10	0	77	-0-	77	77	77		77 2			N	-0-				-0-
11	0	63	-0-	63	140	140		63 2			N	-0-				-0-
12	0	86	-0-	86	226	226		86 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHOATE, JIM 'C'				WELL #:	11	RRCID ->	217387	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3620 -	3622
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-				16
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2	N	-0-				16
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-				16
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-				16
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-				16
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-				16
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-				16
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-				16
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-				16
10	0		149	-0-	149	149	149	2	N	-0-				16
11	0		144	-0-	144	293	144	2	N	-0-				16
12	0		140	-0-	140	433	140	2	N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:				1,833	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ARNOT OIL COMPANY, LLC FISHER				033012 WELL #: 1		RRCID -> 209243	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH	3736 PERF.	3731 -	3736
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	65
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	65
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	65
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	65
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	65
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-	65
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	65
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	65
09	0		535	-0-	535	535	535	2	N	-0-	65
10	0		664	-0-	664	1199	664	2	N	-0-	65
*11	1761	N	562	-0-	-1199	-0-	562	2	N	-0-	65
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:				3,522	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012																	
ROBERTS		WELL #:		1		RRCID -> 213693		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 3889		PERF. 3525 - 3532							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-		967	2				N	-0-					142	
02	868 N	768	-0-	-100	-0-		768	2				N	-0-					142	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2				N	-0-					142	
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2				N	-0-					142	
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2				N	-0-					142	
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1787	2				N	-0-					142	
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572	2				N	-0-					142	
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2				N	-0-					142	
09	0	1094	-0-	1094	1094		1094	2				N	-0-					142	
10	0	1002	-0-	1002	2096		1002	2				N	-0-					142	
*11	2876 N	780	-0-	-2096	-0-		780	2				N	-0-					142	
12	1116 N	589	-0-	-527	-0-		589	2				N	-0-					142	
TOTAL GAS PROD:		12,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HUNT				WELL #:	1	RRCID -> 219840	COMPL.	DATE 06/08/2006	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	3503 -	3508
01	890	N	890	-0-	-0-	865	2	25	9	N	23			109
02	644	N	581	-0-	-63	556	2	25	9	N	23			132
03	697	N	697	-0-	-0-	674	2	23	9	N	21			153
04	742	N	742	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21			174
05	1034	N	1034	-0-	-0-	1011	2	23	9	N	21			195
06	1022	N	1022	-0-	-0-	1005	2	17	9	N	15	172	1	38
07	961	N	961	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16			54
08	856	N	856	-0-	-0-	838	2	18	9	N	16			70
09	690	N	680	-0-	-10	666	2	14	9	N	13			83
10	713	N	712	-0-	-1	691	2	21	9	N	19			102
11	690	N	605	-0-	-85	584	2	21	9	N	19			121
12	713	N	559	-0-	-154	538	2	21	9	N	19			140
TOTAL GAS PROD:				9,339		TOTAL CONDENSATE PROD:				226				

LEE				WELL #:	1	RRCID -> 236868	COMPL.	DATE 12/30/2007	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3646	-	3652
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-				162
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2		N	-0-				162
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				162
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				162
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	N	4			166
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			166
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			166
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			166
09	0		276	-0-		276	276	2			N	-0-			166
10	0		303	-0-	303	579	302	2	1	9	N	1			167
*11	850	N	271	-0-	-579	-0-	271	2			N	-0-			167
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	246	2	2	9	N	2			169
TOTAL GAS PROD:				3,671		TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				//CONT.// 033012									
GOOSEN				WELL #: 1		RRCID -> 260857		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										PROD			
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1357	2	6	9	N	5		154
02	1344 N	1160	-0-	-184	-0-	1160	2			N	-0-		154
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7		161
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3		164
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1919	2	4	9	N	4		168
06	1350 N	311	-0-	-1039	-0-	311	2			N	-0-		168
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	N	4		172
08	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	1632	2			N	-0-		172
09	0	1438	-0-	1438	1438	1437	2	1	9	N	1		173
10	0	1509	-0-	1509	2947	1506	2	3	9	N	3		176
*11	3000 N	1315	-0-	-1685	1262	1306	2	9	9	N	8		184
*12	2464 N	1202	-0-	-1262	-0-	1192	2	10	9	N	9		193
TOTAL GAS PROD:				14,944	TOTAL CONDENSATE PROD:				44				

LOFTIN				WELL #: 1		RRCID -> 292858		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555			
04	0	1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-		-0-
05	1500	3525	-0-	2025	3199	3523	2	2	9	N	2		2
06	DELQ PR	2356	-0-	2356	5555	2354	2	2	9	N	2		4
07	7626	1424	-0-	-6202	-0-	1422	2	2	9	N	2		6
08	7626	1010	-0-	-6616	-0-	965	2	45	9	N	41		47
09	0	2452	-0-	2452	2452	2450	2	2	9	N	2		49
10	0	2290	-0-	2290	4742	2289	2	1	9	N	1		50
*11	6753 R	2011	-0-	-4742	-0-	2010	2	1	9	N	1		51
12	2542 #	1682	-0-	-860	-0-	1676	2	6	9	N	5		56
TOTAL GAS PROD:				17,924	TOTAL CONDENSATE PROD:				56				

AT OIL & GAS, LLC				035619		RRCID -> 036553		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A			
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH				WELL #: 1									
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-		-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-		-0-
11	0	152	-0-	152	307	152	2			N	-0-		-0-
12	0	142	-0-	142	449	142	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,842	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHASTAIN				WELL #: 1		RRCID -> 091048		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	113	2			N	-0-		-0-
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-		-0-
08	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-		-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-		-0-
11	0	338	-0-	338	384	338	2			N	-0-		-0-
12	0	334	-0-	334	718	334	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,368	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851															
BROWN, W. D.		WELL #:		1		RRCID -> 175784		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH		3153		PERF. 3056		- 3061			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 N	118	-0-	-68	-0-		118	2				N	-0-					33	
02	196 N	87	-0-	-109	-0-		87	2				N	-0-					33	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2				N	-0-					33	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2				N	-0-					33	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2				N	-0-					33	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2				N	-0-					33	
07	155 N	118	-0-	-37	-0-		118	2				N	-0-					33	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2				N	-0-					33	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2				N	-0-					33	
10	0	270	-0-	270	-0-	270	270	2				N	-0-					33	
11	0	203	-0-	203	-0-	473	203	2				N	-0-					33	
12	0	170	-0-	170	-0-	643	170	2				N	-0-					33	
TOTAL GAS PROD:		2,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450									
INLAND			WELL #:		2		RRCID -> 123010		COMPL. DATE 01/01/1987		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,300		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 2946	- 2966
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2	N	-0-	-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05	496 N	207	-0-	-289	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	480 N	128	-0-	-352	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
10	0	513	-0-	513	513	513 2		N	-0-			-0-
11	0	596	-0-	596	1109	596 2		N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354	1463	354 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/11/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 *** PRELIMINARY ANNUAL 2022 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 619

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

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

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-						99		
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-						99		
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-						99		
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-						99		
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-						99		
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						99		
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-						99		
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						99		
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-						99		
10	0		76	-0-	76	76	76	2				N	-0-						99		
11	0		64	-0-	64	140	64	2				N	-0-						99		
12	0		21	-0-	21	161	21	2				N	-0-						99		
TOTAL GAS PROD:			681											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-						-0-		
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2				N	-0-						-0-		
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-						-0-		
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-						-0-		
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-						-0-		
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-						-0-		
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-						-0-		
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-						-0-		
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-						-0-		
10	0		38	-0-	38	38	38	2				N	-0-						-0-		
11	0		32	-0-	32	70	32	2				N	-0-						-0-		
12	0		10	-0-	10	80	10	2				N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			340											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

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

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

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

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
SIBLEY		WELL #:		14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH		961 PERF.		798 -		846	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34 2				N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-		21 2				N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		21 2				N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-		26 2				N	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-		27 2				N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2				N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 2				N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2				N	-0-				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36 2				N	-0-				-0-
10	0	38	-0-	38		38		38 2				N	-0-				-0-
11	0	32	-0-	32		70		32 2				N	-0-				-0-
12	0	10	-0-	10		80		10 2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		340				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIBLEY				WELL #:	15A	RRCID -> 128459	COMPL.	DATE 08/31/1988	TOTAL	DEPTH	961 PERF.	748 -	776
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	0		38	-0-	38	38	38	2	N	-0-			-0-
11	0		32	-0-	32	70	32	2	N	-0-			-0-
12	0		10	-0-	10	80	10	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				340			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SIBLEY				WELL #:	2BR	RRCID -> 132047	COMPL. DATE 06/08/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 2963	- 2979
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
10	0		38	-0-	38	38	38	2	N	-0-	-0-
11	0		32	-0-	32	70	32	2	N	-0-	-0-
12	0		10	-0-	10	80	10	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				340	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358.498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
SIBLEY		WELL #:		3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038		- 3046					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
10	0	52	-0-	52	52	52	52	2				N	-0-					-0-	
11	0	44	-0-	44	96	96	44	2				N	-0-					-0-	
12	0	14	-0-	14	110	110	14	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			467	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

SIBLEY				WELL #:	20A	RRCID -> 134071	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH	991 PERF.	877 -	884
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2	N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2	N	-0-		-0-
12	0	10	-0-	10	80	10	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			340	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY				WELL #:	24A	RRCID -> 137523	COMPL. DATE 01/02/1991	TOTAL DEPTH	932 PERF.	777 -	820
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2	N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2	N	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			256	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
SIBLEY		WELL #:		29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH		847 PERF. 820 -		847		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2			N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		256				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SIBLEY				WELL #:	27A	RRCID -> 141047	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	961 PERF.	853 -	856
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2	N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2	N	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			256	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

N.C. GAILEY "A" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	142118	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	1474	-	1618
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022														
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIBLEY				WELL #:	32A	RRCID -> 144044	COMPL. DATE 12/04/1992	TOTAL DEPTH	740 PERF.	733 -	740
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2	N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2	N	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			256	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
SIBLEY		WELL #:		I 5BR		RRCID ->		147527		COMPL. DATE		09/30/1993		TOTAL DEPTH		3400		PERF. 3004 - 3010	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-	
10	0	43	-0-	43	43	43		43	2			N	-0-					-0-	
11	0	36	-0-	36	79	79		36	2			N	-0-					-0-	
12	0	12	-0-	12	91	91		12	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		383				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 158656	COMPL.	DATE 04/04/1996	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3244 -	3250	
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4		149	
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3		152	
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3		155	
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	53	2	4	9	N	4		159	
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	N	2		161	
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	37	2	3	9	N	3		164	
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	N	1		165	
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	N	2		167	
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2		169	
10	0		45	-0-	45	45	41	2	4	9	N	4		173	
11	0		39	-0-	39	84	36	2	3	9	N	3		176	
12	0		17	-0-	17	101	17	2			N	-0-	151	1	25
TOTAL GAS PROD:				597			TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

LONG, TONY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 159925	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 2635	-	2642
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937										COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565	-	2898
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

EMMA KENT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166250	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2555 - 2563
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-
11	0	8	-0-	8	15	8	2	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	15	15		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			299		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166985	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 2588	- 2908
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
SNEED		WELL #:		5	RRCID -> 207605		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 2470 - 2490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	0	95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-
11	0	92	-0-	92	187	92	2			Y	-0-					-0-
12	0	92	-0-	92	279	92	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COZART, J. L.				WELL #:	1	RRCID -> 214850	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3230 - 3653
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	113
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	113
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	113
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	113
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-	113
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
11	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-	113
12	0	15	-0-	15	30	15	2	N	-0-	113
TOTAL GAS PROD:				172	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BROWN, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 214857	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2858	- 3330
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	2	N	-0-	-0-
11	0	47	-0-	47	98	47	2	N	-0-	-0-
12	0	47	-0-	47	145	47	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			528	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675											
WOODS, M. L.				WELL #:		1	RRCID -> 032486		COMPL. DATE 04/04/1963		TOTAL DEPTH 3540		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOODS, M. L.			WELL #:	2	RRCID -> 037199	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH	3037	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
C S J, INC.				121073												
DRAKE A		WELL #:		1		RRCID -> 063238		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 3528		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CDJ OIL CO.				140598											
STANSELL, W. G.				WELL #:		2		RRCID -> 093449		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3368 - 3454	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
COOPER				WELL #:	1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH	950 PERF.	870 -	874	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND															
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939																					
WEISER				WELL #:		1		RRCID -> 151112		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 1711 - 1716											
M O		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM					
ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
02 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
03 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
04 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
05 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
06 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
07 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
08 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
09 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
10 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
11 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
12 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
NORTH CENTRAL RANGER UNIT				WELL #:	1201	RRCID ->	063760	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	3600 PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUNNINGHAM				WELL #:	3	RRCID -> 135982	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 1460	-	1470
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD		WELL #: 51		RRCID -> 144039		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3575 - 3582						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BREWER, F.		WELL #: 9702		RRCID -> 217109		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3502 - 3512	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 065598		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3634 - 3644	
HAGAMAN		WELL #: 1									
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456													
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	261	2	8	9	N	7	67
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	280	2	8	9	N	7	74
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7	81
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	2	8	9	N	7	88
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	459	2	18	9	N	16	104
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	450	2	31	9	N	28	17
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5	22
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	441	2	6	9	N	5	27
09	0		434	-0-	434	434	430	2	4	9	N	4	31
10	0		392	-0-	392	826	386	2	6	9	N	5	36
11	0		378	-0-	378	1204	374	2	4	9	N	4	40
12	0		406	-0-	406	1610	398	2	8	9	N	7	47
TOTAL GAS PROD:			4,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			102				

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755													
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-	-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-	-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-	-0-
10	0		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-	-0-
11	0		171	-0-	171	386	171	2			N	-0-	-0-
12	0		158	-0-	158	544	158	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454															
PLOWMAN AND VINES		WELL #:		3		RRCID -> 075530		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLOWMAN & VINES				WELL #:	2	RRCID -> 082663	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1736	-	1744
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLOWMAN & VINES				WELL #:	1	RRCID -> 088338	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1761	-	1768
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
FOX, A. L.				281293									
FOX A.L.				WELL #: 1		RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GREENHAW, MORRIS R.				331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 13		RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610							
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	3			N	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	95	44	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				443		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 9		RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730							
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-		-0-
11	0	88	-0-	88	190	88	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				899		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		735			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
 DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			86
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			86
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			86
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			86
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			86
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			86
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			86
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			86
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		604			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN D.			464680												
LOWRANCE, L. A.			WELL #:	2	RRCID -> 040912	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH	1727	PERF.	N/A					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE, L. A.			WELL #:	3	RRCID -> 107915	COMPL. DATE 08/26/1983	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1694 - 1698
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.				474070													
REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 206588		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH		3670		PERF. 3006 - 3290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741															
CRAWFORD B				WELL #:	2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	4975 PERF.	4590 -	4890								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOWRANCE INC. WEST, D. J. #3				511345 WELL #:	3	RRCID -> 087783	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1891 - 1895
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-	-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 3	Y	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	2	1 3	Y	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2	4	2 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262									
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171 2	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-	-0-
10	0	561	-0-	561	561	561 2	N	-0-	-0-
11	0	506	-0-	506	1067	506 2	N	-0-	-0-
12	0	504	-0-	504	1571	504 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355									
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766									
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276 3	N	-0-	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-	-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 3	N	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-
09	0	306	-0-	306	306	306 3	N	-0-	-0-
10	0	309	-0-	309	615	309 3	N	-0-	-0-
11	0	308	-0-	308	923	308 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	923		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791									
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
09	0	204	-0-	204	204	204 3	N	-0-	-0-
10	0	206	-0-	206	410	206 3	N	-0-	-0-
11	0	205	-0-	205	615	205 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	615		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND										
MINGUS OIL & GAS 569683																				
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471																				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
JONES				WELL #:	1	RRCID -> 078242	COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3156	-	3160		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUCKABY, T.C.				WELL #:	2	RRCID -> 078582	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3134	-	3140
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08	0	98	-0-	98	98	98 2		N	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	207	109 2		N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	319	112 2		N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	429	110 2		N	-0-			-0-
12	0	800	-0-	800	1229	800 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			83
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			83
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			83
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			83
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			83
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			83
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			83
11	0	156	-0-	156	156	156 3		N	-0-			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		2,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110																	
SPARKS "B" WELL #: 1										RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS "C"					WELL #:	1	RRCID -> 255858	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 3554	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH, K. E.				593995											
RATCLIFF, JIM				WELL #:	1	RRCID -> 119449	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 2802	-	2832				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
NT MINERALS, LLC										615872																	
SMITH, T. A.										WELL #:		1		RRCID -> 218938		COMPL. DATE 11/21/1930		TOTAL DEPTH 4208		PERF. 3570 - 3589							
M																											
0										ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE			
01										84 N		84		-0-		-0-		-0-		84 2		N		-0-		24	
02										72 N		72		-0-		-0-		-0-		72 2		N		-0-		24	
03										39 N		39		-0-		-0-		-0-		39 2		N		-0-		24	
04										60 N		44		-0-		-16		-0-		44 2		N		-0-		24	
05										62 N		34		-0-		-28		-0-		34 2		N		-0-		24	
06										60 N		60		-0-		-0-		-0-		60 2		N		-0-		24	
07										31 N		20		-0-		-11		-0-		20 2		N		-0-		24	
08										31 N		26		-0-		-5		-0-		26 2		N		-0-		24	
09										0		4		-0-		4		4		4 2		N		-0-		24	
10										0		16		-0-		16		20		16 2		N		-0-		24	
11										0		62		-0-		62		82		62 2		N		-0-		24	
12										0		26		-0-		26		108		26 2		N		-0-		24	
TOTAL GAS PROD:												487								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENDRAGON OIL CO.				651162											
MCCLESKY				WELL #:		4		RRCID -> 128016		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH		1396 PERF. 1317 - 1322	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				1
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				1
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-				1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0		73	-0-	73	73	73	3		N	-0-				1
11	0		86	-0-	86	159	86	3		N	-0-				1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:				626		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CASEY HEIRS "A"				WELL #:		1A	RRCID -> 128460	COMPL. DATE 09/12/1988	TOTAL DEPTH 14714	PERF. 1332 - 1351
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3	N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3	N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3	N	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	46		46 3	N	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	96		50 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			380		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162													
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			2
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			2
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			2
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			2
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			2
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			2
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			2
09	0	96	-0-	96	96	96 3			N	-0-			2
10	0	107	-0-	107	203	107 3			N	-0-			2
11	0	108	-0-	108	311	108 3			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	311				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 1,086

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268													
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			12
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			12
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			12
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			12
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			12
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			12
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			12
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			12
09	0	104	-0-	104	104	104 3			N	-0-			12
10	0	116	-0-	116	220	116 3			N	-0-			12
11	0	151	-0-	151	371	151 3			N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	371				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 1,670

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX GROVES, W H 659782 WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920													
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2			N	-0-			17
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			17
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			17
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 2			N	-0-			17
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			17
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2			N	-0-			17
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			17
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			17
09	0	723	-0-	723	723	723 2			N	-0-			17
10	0	744	-0-	744	1467	744 2			N	-0-			17
11	0	708	-0-	708	2175	708 2			N	-0-			17
12	0	752	-0-	752	2927	752 2			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 8,754

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
PETEX //CONT.// 659782																			
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482																			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		22	9	N	20					57	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2		19	9	N	17					74	
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-	597	2		33	9	N	30					104	
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	-0-	588	2		18	9	N	16					120	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2		17	9	N	15					135	
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	562	2		15	9	N	14					149	
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	-0-	575	2		11	9	N	10					159	
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	508	2		41	9	N	37					196	
09	0	318	-0-	318		318	317	2		1	9	N	1	167	1			30	
10	0	470	-0-	470		788	459	2		11	9	N	10					40	
11	0	537	-0-	537		1325	514	2		23	9	N	21					61	
12	0	523	-0-	523		1848	506	2		17	9	N	15					76	
TOTAL GAS PROD:		6,560				TOTAL CONDENSATE PROD:						206							

REO OPERATING LLC				701876										
DRAKE				WELL #:		1	RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
WHITE				WELL #:	5	RRCID ->	103528	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12	0		29	-0-	29	29	29	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				302	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND												
RONNING GAS AND OIL LLC										//CONT.// 727054																		
BECK, RAYMOND										WELL #:		3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3529 - 3839								
M	0		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * AMT CODE		DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE					
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
02	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
03	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
05	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
06	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
07	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
08	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
10	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
12	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				-0-					
TOTAL GAS PROD:					-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

S & R GAS CHILDERS			740896										
			WELL #:	1	RRCID -> 117252	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	313 -	322		
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDERS			WELL #:	2	RRCID -> 117477	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH	400	PERF.	292 -	322
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
S & R GAS //CONT.// 740896												
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC				820573												
ROADY-HULSEY		WELL #:		1	RRCID -> 107209		COMPL. DATE 04/12/1980		TOTAL	DEPTH	2501	PERF. 2340	-	2450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	261	2	36	9	N	33					290
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	204	2	23	9	N	21					311
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	231	2	30	9	N	27					338
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	201	2	42	9	N	38	137	1			239
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	247	2	26	9	N	24					263
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	180	2	18	9	N	16					279
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	345	2	36	9	N	33					312
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	225	2	18	9	N	16					328
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13					341
10	0	299	-0-	299	299	281	2	18	9	N	16					357
11	0	287	-0-	287	586	263	2	24	9	N	22					379
12	0	286	-0-	286	872	268	2	18	9	N	16					395
TOTAL GAS PROD:		3,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				275						

T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF				833912 WELL #:	4	RRCID -> 105892	COMPL. DATE 05/16/1983	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 2395	-	2400
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXOKAN OPERATING, INC. MAYNARD				850446 WELL #: 1	RRCID -> 137584	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH	2963 PERF.	2688 -	2698
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446																	
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720																	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD					WELL #:	3	RRCID -> 141792	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2976 - 2982	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, DANNY					WELL #:	1	RRCID -> 200412	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH	1242	PERF. 1180	-	1187
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.// 850446																	
GREENWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285									
TRAVIS BOND		WELL #: 1		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A	
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	-0-
10	0		30	-0-	30	-0-	30 2		N	-0-	-0-
11	0		35	-0-	35	-0-	35 2		N	-0-	-0-
12	0		34	-0-	34	-0-	34 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOND, T.		WELL #: A 2		RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 843 - 867	
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-	-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-	-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-	-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-	-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-
11	0		54	-0-	54	-0-	54 2		N	-0-	-0-
12	0		53	-0-	53	-0-	53 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		872285								
BOND, T.		WELL #:		A 1	RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH		1450 PERF.	844 - 864
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
02	28	N	25	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
06	30	N	29	-0-	-1	29	2		N	-0-		-0-
07	31	N	22	-0-	-9	22	2		N	-0-		-0-
08	31	N	28	-0-	-3	28	2		N	-0-		-0-
09	30	N	24	-0-	-6	24	2		N	-0-		-0-
10	31	N	26	-0-	-5	26	2		N	-0-		-0-
11	0		31	-0-	31	31	2		N	-0-		-0-
12	0		30	-0-	30	61	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			332	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ECHO, N. (GARDNER)				27436 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
KEARLEY				WELL #:	4A	RRCID -> 127015	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH	2756	PERF. 2602	-	2622
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				373	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ECHO, NW. (GRAY UPPER)				27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
ARBEN OIL, INC.				028802						
DEVANNEY				WELL #:	1	RRCID -> 085014	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466 PERF.	2440 - 2446
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		//CONT.//		27437 510	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802								
DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ECHO, NW. (JENNINGS)				27437 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.				448857						
KNOX -A-				WELL #:	1A	RRCID -> 092445	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2295 - 2560	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ECHOLS (LAKE)				27444	250	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200											
ECHOLS, C. M.				WELL #:	3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	4502	PERF.	3972 - 3990	
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-				-0-	
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-				-0-	
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-				-0-	
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-				-0-	
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-				-0-	
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-				-0-	
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-				-0-	
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-				-0-	
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-				-0-	
10	0		406	-0-	406	-0-	406	3	N	-0-				-0-	
11	0		328	-0-	328	-0-	734	328	3	N	-0-			-0-	
*12	1143	N	409	-0-	-734	-0-	409	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,509	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200															
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	3				N	-0-					-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3				N	-0-					-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
10	0	128	-0-	128	-0-	128	128	3				N	-0-					-0-	
11	0	110	-0-	110	-0-	238	110	3				N	-0-					-0-	
*12	353 N	115	-0-	-238	-0-	-0-	115	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200											
ECHOLS, C.M.				WELL #:		2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3923 - 3929	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-		
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-		
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-		
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-		
11	0	100	-0-	100	-0-	100	3		N	-0-			-0-		
*12	205 N	105	-0-	-100	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ECHOLS -C-				WELL #:	1	RRCID -> 034277	COMPL. DATE 10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3970 - 4025	
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3	N	-0-	
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	
11	0		380	-0-	380	380	380	3	N	-0-	
*12	808	N	428	-0-	-380	-0-	428	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,872		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4106	
										PERF. 3852 - 3858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3		N	-0-		-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-		-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	0	155	-0-	155	-0-	155 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100			
										PERF. 3996 - 4005	
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3		N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
10	0	912	-0-	912	-0-	912 3		N	-0-		-0-
11	0	884	-0-	884	-0-	884 3		N	-0-		-0-
*12	2636 N	840	-0-	-1796	-0-	840 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300			
										PERF. 3960 - 3964	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	-0-	118 3		N	-0-		-0-
12	0	138	-0-	138	-0-	138 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
BILL ECHOLS -C-		WELL #:		8	RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 3868 - 3880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	161	161	3		N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	194	33	3		N	-0-			-0-
*12	316 N	122	-0-	-194	-0-	122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH		4458	PERF. 3903 - 3938
01	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	1790	3	44 9	N	40	76 1	13
02	1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1154	3	33 9	N	30		43
03	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	1205	3	44 9	N	40	63 1	20
04	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1325	3	33 9	N	30		50
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	22 9	N	20		70
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1654	3	24 9	N	22		92
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	3	9 9	N	8		100
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6 9	N	5		105
09	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	1540	3	9 9	N	8	100 1	13
10	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1491	3	13 9	N	12		25
11	0	1228	-0-	1228	1228	1222	3	6 9	N	5		30
12	0	1370	-0-	1370	2598	1357	3	13 9	N	12		42
TOTAL GAS PROD:		17,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		232						

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 -	3900	
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	50	-0-	50	54	50	2	Y	-0-					-0-
10		0	6	-0-	6	60	6	2	Y	-0-					-0-
11		0	6	-0-	6	66	6	2	Y	-0-					-0-
12		0	6	-0-	6	72	6	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			108		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	8	-0-	8	14	8	2			Y	-0-					-0-
10		0	9	-0-	9	23	9	2			Y	-0-					-0-
11		0	7	-0-	7	30	7	2			Y	-0-					-0-
12		0	9	-0-	9	39	9	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			80	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KING OIL & RESOURCES CO 463722
 GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

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

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

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

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	0	183	-0-	183	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	0	176	-0-	176	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,400				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	0	183	-0-	183	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	0	176	-0-	176	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,400				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

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

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462														
GUY RANCH		WELL #:		13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3382	-	3389				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

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

GUY RANCH				WELL #:	14	RRCID -> 229073	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 3410	-	3420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUY RANCH				WELL #:	15	RRCID -> 229374	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3420	-	3426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

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

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 MOSAIC OIL LLC 589978
 LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

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

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PERRY OPERATING INC. 656847
 WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) //CONT.// 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11	0	387	-0-	387	-0-	387	2			N	-0-			-0-
12	0	373	-0-	373	-0-	373	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELMDALE, S. (CADD0)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
TRISTAR OIL & GAS		871133														
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELY'S CHOICE				28799 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
FLOYD, JAMES W.				WELL #:	1A	RRCID -> 121197	COMPL. DATE 03/19/1986	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1400 -	1414	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EMILY (ELLENBURGER)			28880 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
D.J. & T. ENERGY			196227								
SEALY SMITH "B"			WELL #:	2	RRCID -> 207032	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH	4044	PERF. 4018 -	4044	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	59	82	1	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	10	1	23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10			33	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		74				

EMORY (BIG SALINE)				28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
MONTE WATSON CONE				WELL #:	5	RRCID ->	092174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2460	- 2468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BANDANA LLC				072506									
WATSON, H. D.				WELL #:	1	RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	PERF. N/A	
01	715 S	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3		N	-0-		22
02	444 S	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3		N	-0-		22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	551 S	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-		22
04	770 S	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-		22
05	731 S	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3		N	-0-		22
06	525 S	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3		N	-0-		22
07	598 S	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-		22
08	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	703	-0-	703	B	703	703	3		N	-0-		22
10	0	646	-0-	646	B	1349	646	3		N	-0-		22
11	0	680	-0-	680	B	2029	674	3	6 9	N	5		27
12	0	565	-0-	565	B	2594	563	3	2 9	N	2		29

TOTAL GAS PROD: 7,628

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
RITCHIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222												
MONTY WATSON CONE				WELL #:	19	RRCID ->	042808	COMPL. DATE	07/10/1967	TOTAL DEPTH	3971	PERF.	3598	-	3612		
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-								

MONTY WATSON CONE			WELL #: A 19		RRCID -> 043928	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927 PERF.	3549 -	3560
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				31						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	31	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1B	RRCID -> 045215	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630	-	3642
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	0		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015	
								PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940	
								PERF. 3557 - 3609	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE)			//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC			//CONT.//		743222																
TRI-STATE LEASING CORP			WELL #:		115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 2483 - 2495						
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
09	0		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																		

TRISTATE LEASING CORP			WELL #:	216	RRCID ->	087543	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	2500	-	2510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTE WATSON CONE				WELL #:	310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472	-	2495
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

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

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

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

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DELTA OIL & GAS LTD. BELDING				213703 WELL #:	1	RRCID -> 283630	COMPL. DATE 05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780 PERF. 4034 - 4045	
01	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	2171	3	6 9 N	5	42
02	2240 X	2076	-0-	-164	-0-	2074	3	2 9 N	2	44
03	2480 X	2180	-0-	-300	-0-	2179	3	1 9 N	1	45
04	2250 X	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2 9 N	2	47
05	2294 X	2052	-0-	-242	-0-	2052	3	N	-0-	47
06	2220 X	1990	-0-	-230	-0-	1990	3	N	-0-	47
07	2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2111	3	N	-0-	47
08	2170 X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3	N	-0-	47
09	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2070	3	69 9 N	63	110
10	0	2125	-0-	2125	2125	2122	3	3 9 N	3	113
11	0	2200	-0-	2200	4325	2198	3	2 9 N	2	115
12	0	2265	-0-	2265	6590	2264	3	1 9 N	1	116
TOTAL GAS PROD:		25,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		79			

PITCOCK, INC. GREEN, F.				665870	WELL #:	10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		10
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		10
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		10
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		10
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		10
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-		10
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		10
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-		10
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		10
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		10
11	0	92	-0-	92	-0-	92	2	N	-0-		10
*12	195 N	103	-0-	-92	-0-	103	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			1,327	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
CONE "9"				WELL #:	901	RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945		- 4007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONE "9"				WELL #: 902	RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643		
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
09	0	19	-0-	19	-0-	19	3		N	-0-	-0-
10	43 N	24	-0-	-19	-0-	24	3		N	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	-0-	19	3		N	-0-	-0-
12	0	19	-0-	19	-0-	19	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
BIRDWELL, EMOY		WELL #:		1	RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033		PERF. 3933 - 3941	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRDWELL, EMOY		WELL #:		2	RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3906 - 3916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENLOW (CADD0)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
ISENHOWER				WELL #:	1	RRCID -> 131820	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3816 -	3819
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
 CLAPP, BUDDY 155204
 CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

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

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-					-0-
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-					-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-					-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-					-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	3		N	-0-					-0-
10	0	8	-0-	8	-0-		8	3		N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	-0-		31	3		N	-0-					-0-
12	0	15	-0-	15	-0-		15	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ERATH COUNTY REGULAR														CNTY: ERATH	
GREENHAW, MORRIS R.															
CHISOM, W. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT														WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720	
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-				-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
10	0	69	-0-	69	-0-	69	3			N	-0-				-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	129	60	3		N	-0-				-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	67				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 604

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT														WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686	
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-				-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	60	60	3		N	-0-				-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 604

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530						
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID -> 227485	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3546	- 3566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
09	0	54	-0-	54	54	54 3	N	-0-		-0-
10	0	59	-0-	59	113	59 3	N	-0-		-0-
*11	164 R	51	-0-	-113	-0-	51 3	N	-0-		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID -> 228022	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3668	- 3697
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	96	96 3	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	179	83 3	N	-0-		-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	86		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)		29231 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
GREAT SOUTHERN		328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID -> 148386	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF. 4166	- 4256
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 GREENHAW, MORRIS R. 331530
 CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 3009 - 3021

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	0		43	-0-	-0-	43	43	3			N	-0-					-0-
10	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCH00R, ALBERT ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 017626	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF. N/A
01	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-	79
02	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2	N	-0-	79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-	79
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2	N	-0-	79
05	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2	N	-0-	79
06	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-	79
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-	79
08	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-	79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-	79
10	0	435	-0-	435	B	435	435	2	N	-0-	79
11	0	435	-0-	435	B	870	435	2	N	-0-	79
*12	1269 N	399	-0-	-870	B	-0-	399	2	N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:			5,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.				953796														
REICH, ERNEST		WELL #:		1		RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH		3601 PERF. N/A						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3			N	-0-					-0-		
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3			N	-0-					-0-		
04	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 3			N	-0-					-0-		
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3			N	-0-					-0-		
06	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3			N	-0-					-0-		
07	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 3			N	-0-					-0-		
08	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	208	-0-	208	B	208	208 3			N	-0-					-0-		
10	0	246	-0-	246	B	454	246 3			N	-0-					-0-		
11	0	212	-0-	212	B	666	212 3			N	-0-					-0-		
12	0	182	-0-	182	B	848	182 3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REICH, CARL				WELL #:		1	RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF. N/A
01	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	255	-0-	255	B	255	255	3	N	-0-	-0-
10	0	302	-0-	302	B	557	302	3	N	-0-	-0-
11	0	260	-0-	260	B	817	260	3	N	-0-	-0-
12	0	223	-0-	223	B	1040	223	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,302	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REICH, TIMOTHY E.				WELL #:	1	RRCID -> 122430	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3165	-	3186	
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	459	3	2	9	N	2	74
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	322	3	2	9	N	2	30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	361	3	2	9	N	2	32
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	344	3	1	9	N	1	33
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-	33
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-	33
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	306	3	4	9	N	4	37
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	369	3	10	9	N	9	46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0		316	-0-	316 B	316	312	3	4	9	N	4	50
10	0		371	-0-	371 B	687	369	3	2	9	N	2	52
11	0		327	-0-	327 B	1014	319	3	8	9	N	7	59
12	0		281	-0-	281 B	1295	273	3	8	9	N	7	66
TOTAL GAS PROD:				4,153			TOTAL CONDENSATE PROD:				40		

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	335 3	19 9	N	17				131
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	274 3	4 9	N	4	121	1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	307 3	22 9	N	20				34
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	292 3	9 9	N	8				42
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	304 3	10 9	N	9				51
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	270 3	10 9	N	9				60
07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	260 3	10 9	N	9				69
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	314 3	2 9	N	2				71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	265	-0-	265 B	265	265 3		N	-0-				71
10	0	314	-0-	314 B	579	314 3		N	-0-				71
11	0	273	-0-	273 B	852	271 3	2 9	N	2				73
12	0	234	-0-	234 B	1086	232 3	2 9	N	2				75
TOTAL GAS PROD:		3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
HANSEN, LILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3816 - 3824	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			39	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			39	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			39	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			39	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			39	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			39	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			39	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			39	
10	0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-			39	
11	0	19	-0-	19	32	19 2		N	-0-			39	
12	0	15	-0-	15	47	15 2		N	-0-			39	
TOTAL GAS PROD:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000											
EUBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	1030 - 1040	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUREKA (CADD0) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 293793 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3276 - 3280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX 659782
 BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	2	1	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOVER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

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

EUREKA (CONGLOMERATE) 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 COMPTON -34- WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A

01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	656	-0-	-604	-0-	656	2			N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
09	0	1172	-0-	1172	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
10	0	1223	-0-	1223	-0-	2395	1223	2		N	-0-			-0-
11	0	1210	-0-	1210	-0-	3605	1210	2		N	-0-			-0-
12	0	1097	-0-	1097	-0-	4702	1097	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EUREKA (CONGLOMERATE)		//CONT.//		29620 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
COMPTON, RUBYE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL	DEPTH	4230	PERF.	3878 -	3890	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-}	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	656	-0-	-604	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
09	0	1172	-0-	1172	-0-	1172	1172	2			N	-0-			-0-
10	0	1223	-0-	1223	-0-	2395	1223	2			N	-0-			-0-
11	0	1210	-0-	1210	-0-	3605	1210	2			N	-0-			-0-
12	0	1098	-0-	1098	-0-	4703	1098	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
HASKIT, KENDALL		365175							
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128	
								PERF. 3752 - 3754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			-0-
03	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			-0-
08	0	1742	-0-	1742	1742	1742 3			-0-
09	0	2081	-0-	2081	3823	2081 3			-0-
10	0	2127	-0-	2127	5950	2127 3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5950		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5950		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064	
								PERF. 3908 - 3911	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			-0-
05	589 N	412	-0-	-177	-0-	412 3			-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 3			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			-0-
08	0	2613	-0-	2613	2613	2613 3			-0-
09	0	2621	-0-	2621	5234	2621 3			-0-
10	0	2695	-0-	2695	7929	2695 3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7929		NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7929		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
HAGAR		WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254	
								PERF. 3112 - 3118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAGAR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 3266	
								PERF. 2996 - 3012	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2022 - WELL PLUGGED 2/28/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044	-	3050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	84	17	2			N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	116	32	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL				465526 WELL #:	1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314	-	3340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACKWELL "B"				WELL #:	3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307	-	3318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TK OPERATING				860912									
JAMESON		WELL #:		1	RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262	- 3290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMESON				WELL #:	2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3258	-	3280
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FINCHER (STRAWN)				30882 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520						
SIKES				WELL #:	2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1880 - 1892
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215							
FANOUS		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-
09		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-
10		0	11	-0-	11	11	11 2	N	-0-
11		0	11	-0-	11	22	11 2	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	22		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-
05		93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
REACH OIL		695802							
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FISK (JENNINGS) //CONT.// 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 REACH OIL //CONT.// 695802
 SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/08/2022 - WELL PLUGGED 8/8/2022													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLOODPLAIN (STRAWN) 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
 LEMLEY-GILMORE-A WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				28
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				29
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				30
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				33
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				34
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				36
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				37
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				43
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: 16				

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-				-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	3	2	9		N	2	2	8		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3				N	-0-				-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3				N	-0-				-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9		N	1	1	8		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3				N	-0-				-0-
10	0	39	-0-	39	-0-	39	3				N	-0-				-0-
11	0	46	-0-	46	-0-	85	46	3			N	-0-				-0-
12	0	40	-0-	40	-0-	125	40	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 625												TOTAL CONDENSATE PROD: 3				

COWLEY 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3				N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-				-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-				-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-				-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-				-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				Y	-0-				-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9		Y	1	1	8		-0-
10	0	291	-0-	291	-0-	291	3				Y	-0-				-0-
11	0	185	-0-	185	-0-	476	185	3			Y	-0-				-0-
12	0	214	-0-	214	-0-	690	214	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 2,311												TOTAL CONDENSATE PROD: 1				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	174	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	33	-0-	33	207	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,349			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORUM (BEND CONGL.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. HOPKINS				32286 400 237926 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	RRCID -> 107836	EXEMPT COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH	CNTY: PALO PINTO 4390 PERF. 3600 - 3605		
01	1304	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		18
02	915	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		18
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		18
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		18
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		18
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		18
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		18
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		18
09	0	1193	-0-	1193	1193	1193	2	N	-0-		18
10	0	1134	-0-	1134	2327	1134	2	N	-0-		18
11	0	937	-0-	937	3264	937	2	N	-0-		18
12	0	1079	-0-	1079	4343	1079	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		12,864			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOSTER (MARBLE FALLS)				32300	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BROWN ESTATE				WELL #:	1	RRCID	-> 095589	COMPL. DATE	05/29/1981	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3290 - 3310	
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		8	
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	210	2	N	-0-		8	
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		8	
04	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	2	N	-0-		8	
05	279	#	114	-0-	-165	-0-	114	2	N	-0-		8	
06	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	2	N	-0-		8	
07	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	2	N	-0-		8	
08	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2	N	-0-		8	
09	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2	N	-0-		8	
10	0		227	-0-	227	227	227	2	N	-0-		8	
11	0		251	-0-	251	478	251	2	N	-0-		8	
12	0		220	-0-	220	698	220	2	N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:				2,529		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			3
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			3
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			3
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			3
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			3
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			3
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			3
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			3
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		112			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		188			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			19
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			19
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			19
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			19
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			19
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			19
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			19
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			19
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			19
10	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			19
11	0	5	-0-	5	11	5	2		N	-0-			19
12	0	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		193			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOSTER (MARBLE FALLS)			//CONT.//		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EDDIE'S ROYALTIES, INC.					241728															
CHAMBER A			WELL #:		1		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH		3450		PERF. N/A					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	924 R		420	-0-	-504		-0-	420		2			N	-0-						42
02	340 R		340	-0-	-0-		-0-	340		2			N	-0-						42
03	379 R		379	-0-	-0-		-0-	379		2			N	-0-						42
04	367 R		367	-0-	-0-		-0-	367		2			N	-0-						42
05	434 #		376	-0-	-58		-0-	376		2			N	-0-						42
06	420 #		364	-0-	-56		-0-	364		2			N	-0-						42
07	372 #		370	-0-	-2		-0-	370		2			N	-0-						42
08	384 R		384	-0-	-0-		-0-	384		2			N	-0-						42
09	0		364	-0-	364		364	364		2			N	-0-						42
10	0		380	-0-	380		744	380		2			N	-0-						42
11	0		368	-0-	368		1112	368		2			N	-0-			42	7		-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-0-	-372		740						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A"				WELL #:	1	RRCID -> 202397	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISWELL				WELL #:	1	RRCID -> 217101	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	7
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	7
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	7
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	7
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	7
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-	7
07	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-	7
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	7
09	0	43	-0-	43	43	43	2	N	-0-	7
10	0	61	-0-	61	104	61	2	N	-0-	7
*11	199 R	95	-0-	-104	-0-	95	2	N	-0-	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 738

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			9
02	252 #	143	-0-	-109	-0-	143	2		N	-0-			9
03	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-			9
04	270 #	138	-0-	-132	-0-	138	2		N	-0-			9
05	279 #	147	-0-	-132	-0-	147	2		N	-0-			9
06	270 #	122	-0-	-148	-0-	122	2		N	-0-			9
07	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			9
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			9
09	0	115	-0-	115	115	115	2		N	-0-			9
10	0	246	-0-	246	361	246	2		N	-0-			9
11	0	200	-0-	200	561	200	2		N	-0-	9	7	-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	499				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			8
02	252 #	143	-0-	-109	-0-	143	2		N	-0-			8
03	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2		N	-0-			8
04	270 #	138	-0-	-132	-0-	138	2		N	-0-			8
05	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-			8
06	270 #	122	-0-	-148	-0-	122	2		N	-0-			8
07	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			8
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			8
09	0	115	-0-	115	115	115	2		N	-0-			8
10	0	246	-0-	246	361	246	2		N	-0-			8
*11	561 R	200	-0-	-361	-0-	200	2		N	-0-	8	7	-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
 RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FOSTER (MARBLE FALLS)			//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY					800281									
WUENSCH			WELL #:		1	RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2980 - 2990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-	
05	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-	
06	150 #	64	-0-	-86	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
07	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
08	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
09	0	93	-0-	93	93	93	3		N	-0-			-0-	
10	0	104	-0-	104	197	104	3		N	-0-			-0-	
11	0	92	-0-	92	289	92	3		N	-0-			-0-	
12	0	92	-0-	92	381	92	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,233		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TUCKER				WELL #:	3	RRCID -> 119213	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052	
01	118 R	118	-0-	-0-		-0-	118 3	Y	-0-		21
02	142 R	142	-0-	-0-		-0-	142 3	Y	-0-		21
03	114 R	114	-0-	-0-		-0-	114 3	Y	-0-		21
04	120 #	112	-0-	-8		-0-	112 3	Y	-0-		21
05	155 #	104	-0-	-51		-0-	104 3	Y	-0-		21
06	150 #	76	-0-	-74		-0-	76 3	Y	-0-		21
07	155 #	60	-0-	-95		-0-	60 3	Y	-0-		21
08	124 #	41	-0-	-83		-0-	41 3	Y	-0-		21
09	120 #	82	-0-	-38		-0-	82 3	Y	-0-		21
10	0	93	-0-	93	93		93 3	Y	-0-		21
11	0	97	-0-	97	190		97 3	Y	-0-		21
12	0	92	-0-	92	282		92 3	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			1,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 -	2950	
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-				-0-	
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-				-0-	
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-				-0-	
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-				-0-	
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-	
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-	
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-	
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-	
09	0	13	-0-	13	13	13	3		N	-0-				-0-	
10	0	14	-0-	14	27	14	3		N	-0-				-0-	
11	0	14	-0-	14	41	14	3		N	-0-				-0-	
12	0	13	-0-	13	54	13	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			171		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND																				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190																										
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:		8		RRCID -> 282633		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH		3000		PERF. 2920		- 2963														
M																														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	CODE	CODE	EOM BALANCE							
01	31 #	13	-0-	-18	-0-			13 3					N		-0-							-0-								
02	28 #	11	-0-	-17	-0-			11 3					N		-0-							-0-								
03	31 #	13	-0-	-18	-0-			13 3					N		-0-							-0-								
04	30 #	13	-0-	-17	-0-			13 3					N		-0-							-0-								
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-			13 3					N		-0-							-0-								
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-			21 3					N		-0-							-0-								
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-			19 3					N		-0-							-0-								
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-			14 3					N		-0-							-0-								
09	0	13	-0-	13	13			13 3					N		-0-							-0-								
10	0	14	-0-	14	27			14 3					N		-0-							-0-								
11	0	14	-0-	14	41			14 3					N		-0-							-0-								
12	0	13	-0-	13	54			13 3					N		-0-							-0-								
TOTAL GAS PROD:			171					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																			

3 S PRODUCTION, INC.			953796		RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH		3052 PERF. 2955 - 2965	
FRALEY, JOE			WELL #:		2							
01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
03	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
04	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
05	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
08	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
09	0	565	-0-	565	565	565	3	N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613	1178	613	3	N	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475	1653	475	3	N	-0-			-0-
12	0	539	-0-	539	2192	539	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,193			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.J. ALLEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082256	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2946	-	2956
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
04	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
08	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
09	0		398	-0-	398	398	398	3	N	-0-		-0-
10	0		431	-0-	431	829	431	3	N	-0-		-0-
11	0		334	-0-	334	1163	334	3	N	-0-		-0-
12	0		379	-0-	379	1542	379	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	0	429	-0-	429	429	429	3		N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466	895	466	3		N	-0-			-0-
11	0	360	-0-	360	1255	360	3		N	-0-			-0-
12	0	409	-0-	409	1664	409	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	477	477	3		N	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	846	369	3		N	-0-			-0-
12	0	419	-0-	419	1265	419	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	3		N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	109	57	3		N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	153	44	3		N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	203	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	196 #	193	-0-	-0-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	217 #	214	-0-	-0-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	0	209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
10	0	227	-0-	227	436	227	3			N	-0-					-0-
11	0	176	-0-	176	612	176	3			N	-0-					-0-
12	0	199	-0-	199	811	199	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
 WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

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

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					19
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					19
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					19
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					19
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					19
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					19
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					19
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					19
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					19
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					19
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	N	-0-					19
12	0	679	-0-	679	679	679	2			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		8,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000												
WELLS				WELL #:		1		RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3902 - 3910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
XX RANCH				WELL #: 1034	RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3735 -	3748		
01	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0	N		-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-	
10	DLQ	G-10		-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-	
11	DLQ	G-10		-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-	
12	DLQ	G-10		-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XX RANCH				WELL #:	3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3706 -	3718
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FRANCIS K. (GARDNER) //CONT.// 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 AMEN OIL LLC 016944
 JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
 ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 DOSS, FRANK WELL #: RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 140617
 RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 3	2 9	N	2	361
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196 3	3 9	N	3	364
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	N	3	367
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 3	3 9	N	3	370
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 3	2 9	N	2	372
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 3	2 9	N	2	374
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	N	1	375
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 3	1 9	N	1	376
09	0	272	-0-	272	272	271 3	1 9	N	1	377
10	543 N	271	-0-	-272	-0-	270 3	1 9	N	1	378
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	262 3	1 9	N	1	379
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 3	2 9	N	2	381

TOTAL GAS PROD: 3,111

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
SQUYRES OIL CO., INC.				810818												
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
BURTON SERVICES, INC.				112251												
JONES, VINSTON		WELL #:		1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS									
H. D. INVESTMENTS				340219												
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID -> 150899	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	0	447	-0-	447	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	0	405	-0-	405	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	0	415	-0-	415	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11		0	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12		0	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PETEX 659782
 LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					31
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2			N	-0-					31
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2			N	-0-					31
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			N	-0-					31
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			N	-0-					31
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-					31
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-					31
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2			N	-0-					31
09	0	479	-0-	479	479		479	2			N	-0-					31
10	0	502	-0-	502	981		502	2			N	-0-					31
11	0	472	-0-	472	1453		472	2			N	-0-					31
12	0	406	-0-	406	1859		406	2			N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			5,369		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

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

G. L. P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
KNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				72
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-				72
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-				72
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-				72
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-				72
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-				72
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-				72
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-				72
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				72
10	0	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-				72
11	0	181	-0-	181	367	181	2			N	-0-				72
12	0	184	-0-	184	551	184	2			N	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		2,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GAILEY (CADD0)				33707 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 087230	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2326 - 2355
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAILY (CONGL.)			33707 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563						
GAILEY, N.C. ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 260692	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH	3621	PERF. 3075 - 3085
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22						
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)										33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563											
GAILEY, N. C. ET AL UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3029 - 3036	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										10/06/2022 - WELL PLUGGED 10/6/2022											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N.C.				WELL #:	5	RRCID -> 128603	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3054 - 3060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
DELAND, O. H.				WELL #:	20	RRCID -> 088829	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2998 -	3068				
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	N	-0-		-0-	
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-		-0-	
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	N	-0-		-0-	
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	466	3	N	-0-		-0-	
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	N	-0-		-0-	
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	3	N	-0-		-0-	
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	3	N	-0-		-0-	
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	N	-0-		-0-	
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	3	N	-0-		-0-	
10	0		491	-0-	491	491	13	1	478	3	N	-0-		-0-	
11	0		431	-0-	431	922	12	1	419	3	N	-0-		-0-	
12	0		359	-0-	359	1281	11	1	348	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,576

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASE, H.					WELL #:	1	RRCID -> 152316	COMPL.	DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	15	1	643	3	N	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	3	N	-0-	-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	N	-0-	-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	19	1	600	3	N	-0-	-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	20	1	611	3	N	-0-	-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	17	1	541	3	N	-0-	-0-
07	651 N	567	-0-	-84	-0-	17	1	550	3	N	-0-	-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	17	1	554	3	N	-0-	-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	16	1	533	3	N	-0-	-0-
10	0	584	-0-	584	584	16	1	568	3	N	-0-	-0-
11	0	531	-0-	531	1115	15	1	516	3	N	-0-	-0-
12	0	546	-0-	546	1661	16	1	530	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	589	-0-	589	4942	589	3		N	-0-			-0-
02	5896 X	954	-0-	-4942	-0-	954	3		N	-0-			-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	413	-0-	-637	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410	410	410	3		N	-0-			-0-
11	0	374	-0-	374	784	374	3		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	350				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXXN 630579
 DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATLIN (CADD0) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

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

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834												
DIBRELL ESTATE		WELL #:		4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3052 - 3060		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			588		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEFF, A. R. "B"				WELL #:		1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3170 -	3180
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			361
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			361
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			361
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			361
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			361
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			361
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			361
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			361
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361
TOTAL GAS PROD:				608		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEFF, A. R. "B"				WELL #:		2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192 - 3202
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		1
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		1
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		1
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		1
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:				608	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 144031		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	3186 -	3200	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 144032		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350 PERF.	3168 -	3194
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		39
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		39
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		39
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		39
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		39
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		39
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		39
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIBRELL ESTATE				WELL #:	3A	RRCID -> 239793	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210 PERF.	3111 -	3121
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEM, NORTHEAST (CADD0)														CNTY: SHACKELFORD	
RJD ENERGY, LLC															
WALKER ESTATE															
WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME)														CNTY: SHACKELFORD	
KEATING ENERGY, INC.															
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)															
WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020															
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	423	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	346	2	1	9	Y	1				1
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	328	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	310	2	1	9	Y	1				1
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y	1				1
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1				2
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
09	330 N	63	-0-	-267	-0-	62	2	1	9	Y	1				1
10	0	129	-0-	129	-0-	128	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
11	300 N	131	-0-	-169	-0-	130	2	1	9	Y	1				1
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1				2
TOTAL GAS PROD: 3,316														TOTAL CONDENSATE PROD: 12	

GENTRY (CADD0)														CNTY: THROCKMORTON	
COOPER OIL & GAS, LLC															
GENTRY STATE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 287871 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408															
01	2904 N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2853	2	51	9	N	46	37	1	81
02	2658 N	2658	-0-	-0-	B	-0-	2586	2	72	9	N	65	67	1	79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2853 N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2809	2	44	9	N	40			119
04	2487 N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2429	2	58	9	N	53			172
05	2905 N	2905	-0-	-0-	B	-0-	2846	2	59	9	N	54	157	1	69
06	2727 N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2642	2	85	9	N	77			146
07	2832 N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2758	2	74	9	N	67			213
08	2597 N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2579	2	18	9	N	16	173	1	56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2790 N	2790	-0-	-0-	B	-0-	2710	2	80	9	N	73			129
10	0	3269	-0-	-0-	B	-0-	3171	2	98	9	N	89	146	1	72
11	0	2105	-0-	-0-	B	-0-	5374	2	56	9	N	51			123
12	0	2178	-0-	-0-	B	-0-	7552	2	53	9	N	48	56	1	115
TOTAL GAS PROD: 32,305														TOTAL CONDENSATE PROD: 679	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			876	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUART, J. N. "B"				WELL #:	29	RRCID -> 198973	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3706	-	3740
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-		-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
10	0		90	-0-	90	90	90	2	N	-0-		-0-
11	0		71	-0-	71	161	71	2	N	-0-		-0-
12	0		64	-0-	64	225	64	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			876	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWENSON				WELL #:	2	RRCID -> 207090	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3288	-	3298
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	0		20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-
11	0		20	-0-	20	40	20	2	N	-0-		-0-
12	0		17	-0-	17	57	17	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	41	20	2		N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	57	16	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		245			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

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

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	13	1	118	3	N	-0-		-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	11	1	95	3	N	-0-		-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-		-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	5	1	41	3	N	-0-		-0-
11	0	43	-0-	43	89	4	1	39	3	N	-0-		-0-
12	0	52	-0-	52	141	6	1	46	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		726			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

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

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARABIE, INC. 028678
 VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)			//CONT.//		35273 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES					085371										
WHITTINGTON			WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		97 R		-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-			-0-
06		280 R		-0-	-0-	-0-		280 3			N	-0-			-0-
07		360 N		-0-	-0-	-0-		360 3			N	-0-			-0-
08		0		-0-	268	268		268 3			N	-0-			-0-
09		0		-0-	333	601		333 3			N	-0-			-0-
10		0		-0-	314	915		314 3			N	-0-			-0-
11		0		-0-	243	1158		243 3			N	-0-			-0-
12		0		-0-	215	1373		215 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,110		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540	ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES				085371									
VINCENT, FRED				WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231 -	3256	
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3	N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
08	0		476	-0-	476	476	476	3	N	-0-			-0-
09	0		453	-0-	453	929	453	3	N	-0-			-0-
10	0		494	-0-	494	1423	494	3	N	-0-			-0-
11	0		482	-0-	482	1905	482	3	N	-0-			-0-
12	0		551	-0-	551	2456	551	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,860	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC					190457									
EVANS, LOYD					WELL #:	1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 -	2959
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLEN COVE (JENNINGS)				//CONT.//	35273 540	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: COLEMAN			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750												
PAUL				WELL #:	1	RRCID -> 191839				COMPL. DATE 09/19/2002				TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN		
OIL, GAS, ETC. LLC				620678						
BERTRAND, O.C.				WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081 -	2089
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES				085371								
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132	-	3140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08	0		169	-0-	169	169	169 3	N	-0-			-0-
09	0		333	-0-	333	502	333 3	N	-0-			-0-
*10	816	N	314	-0-	-502	-0-	314 3	N	-0-			-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	215 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.			028678						
WHITTINGTON "B"			WELL #: 2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838	-	2848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457						
HINDS, CARROLL			WELL #: 2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2937	-	2944
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J.W.S.			427277						
MAY, H. M.			WELL #: 2	RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	-	2910
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED			03/21/2019						
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
K & W VANPELT COMPANY			448748						
BERTRAND, O. C.		WELL #:	1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3165 -	3169
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC			584556						
ALLEN		WELL #:	2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841 -	2845
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REO OPERATING LLC			701876						
MAY, D. L.		WELL #:	1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2877 -	2986
01	1488 #	198	-0-	-1290	-0-	198 3			-0-
02	1344 #	284	-0-	-1060	-0-	284 3			-0-
03	1395 #	322	-0-	-1073	-0-	322 3			-0-
04	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3			-0-
05	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989 3			-0-
06	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3			-0-
07	1333 #	732	-0-	-601	-0-	732 3			-0-
08	0	274	-0-	274	274	274 3			-0-
09	0	55	-0-	55	329	55 3			-0-
10	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			NO RPT	-0-
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			NO RPT	-0-
12	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
 STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	310 #	153	-0-	-157	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	390 #	279	-0-	-111	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	0	415	-0-	415	415	415	3		N	-0-			-0-
08	0	387	-0-	387	802	387	3		N	-0-			-0-
09	0	417	-0-	417	1219	417	3		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	1219				N	NO RPT			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	949				N	NO RPT			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	546				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

01	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	310 #	152	-0-	-158	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	390 #	279	-0-	-111	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	0	415	-0-	415	415	415	3		N	-0-			-0-
08	0	387	-0-	387	802	387	3		N	-0-			-0-
09	0	418	-0-	418	1220	418	3		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	1220				N	NO RPT			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	950				N	NO RPT			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	547				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDIA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
 BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	640	-0-	-380 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
10	0	919	-0-	919 B	919	919	2		N	-0-			-0-
11	0	823	-0-	823 B	1742	823	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1742				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1171	-0-	-131 B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
10	0	1441	-0-	1441 B	1441	1441	2		N	-0-			-0-
11	0	1179	-0-	1179 B	2620	1179	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2620				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLOBE (DUFFER) 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 TOLAND WELL #: 1 RRCID -> 134876 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865

01	14B2 EXT	242	-0-	242	412	242	2		N	-0-			-0-
02	0 W	220	-0-	220	632	220	2		N	-0-			-0-
03	0 W	235	-0-	235	867	235	2		N	-0-			-0-
04	0 W	180	-0-	180	1047	180	2		N	-0-			-0-
05	0 W	147	-0-	147	1194	147	2		N	-0-			-0-
06	1289 N	95	-0-	-1194	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	2		N	-0-			-0-
10	168 N	70	-0-	-98	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
*12	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLOBE (DUFFER)		//CONT.//		35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520							
TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909	-	3915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177							
GARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51 7	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
				NO RPT	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
				NO RPT	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2022	-	PLUGGED 03/29/2022					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
VEALE, RUSSELL				WELL #:	1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		18
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		18
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		18
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		18
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		18
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		18
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		18
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		18
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		18
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		18
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		18
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:				2,382		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #:		1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909	
OSBORNE "B"															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
11	0	22	-0-	22	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSON, ROY E.			502753											
BATEMAN			WELL #:	1	RRCID -> 129228	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2941	-	2945		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GORMAN, N. (CONGL.)				36035 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC				697026						
JORDAN				WELL #:	1	RRCID -> 120333	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 3051 - 3055
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)				36036 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC				221580						
GILDER UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 123445	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2820	-	2830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: COMANCHE			
BURNS, J.C.				WELL #: 4	RRCID -> 122426	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 2847	PERF. 2576	-	2624
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)				36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138						
SHOOK				WELL #: 2	RRCID -> 197688	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH 3453	PERF. 3043	-	3050
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.					474070										
REYNOLDS			WELL #:		2	RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH	3561	PERF. 3046	-	3053	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			95
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			95
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			95
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			95
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			95
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			95
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			95
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			95
09		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			95
10		0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			95
11		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			95
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:				194			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SWAN				WELL #:	1	RRCID -> 196501	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 3063 - 3073
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	104
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-	104
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	104
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	104
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	104
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	104
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	104
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-	104
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-	104
10	0	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-	104
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-	104
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	104
TOTAL GAS PROD:			374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 199577	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3210
01	155 X	57	-0-	-98	-0-	57	2	N	-0-	133
02	84 X	60	-0-	-24	-0-	60	2	N	-0-	133
03	93 X	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-	133
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-	133
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	133
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	133
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	133
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	133
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-	133
10	0	32	-0-	32	32	32	2	N	-0-	133
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-	133
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	133
TOTAL GAS PROD:			374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
ARNOT OIL COMPANY, LLC		0933012		WELL #:		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	598	2	56	9	N	51					126
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	557	2	58	9	N	53					179
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	512	2	75	9	N	68	178	1			69
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	721	2	75	9	N	68					137
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	619	2	46	9	N	42					179
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	619	2	43	9	N	39	175	1			43
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	605	2	48	9	N	44					87
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	624	2	48	9	N	44					131
09	0	612	-0-	612	612	560	2	52	9	N	47					178
10	0	712	-0-	712	1324	648	2	64	9	N	58	176	1			60
*11	1965 N	641	-0-	-1324	-0-	590	2	51	9	N	46					106
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	567	2	52	9	N	47					153
TOTAL GAS PROD:		7,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		607								

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
GREEN, W. T.				WELL #:	5	RRCID -> 179741	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF. 4432	- 4442
01	930	N	430	-0-	-500	-0-	430	2	N	-0-	-0-
02	756	N	337	-0-	-419	-0-	337	2	N	-0-	-0-
03	1085	N	478	-0-	-607	-0-	478	2	N	-0-	-0-
04	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2	N	-0-	-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
08	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2	N	-0-	-0-
09	0		1348	-0-	1348		1348	2	N	-0-	-0-
10	0		1036	-0-	1036		1036	2	N	-0-	-0-
11	0		637	-0-	637		637	2	N	-0-	-0-
12	0		667	-0-	667		667	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				8,377	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

G & F OIL, INC.				292000													
JADE				WELL #:		1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH		4860		PERF. 4208 - 4212	
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					59
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					60
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					60
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					60
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					61
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					61
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					61
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					61
09	0		768	-0-	768	768	768	2			N	-0-					61
10	0		700	-0-	700	1468	699	2	1	9	N	1					62
11	0		704	-0-	704	2172	704	2			N	-0-					62
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	1707					N	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD:				5,438		TOTAL CONDENSATE PROD:				4							

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				//CONT.//	36258 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.					679595										
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 194337			COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)					36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.					150683										
HALSELL ALLAR SURFACE				WELL #:	1	RRCID -> 194406			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530			
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0		18	-0-	18	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	0		32	-0-	32	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	0		79	-0-	79	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	0		65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:				865		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COX, LEE INVESTMENTS INC.					185990										
BARNETT, R. S.				WELL #:	1	RRCID -> 074212			COMPL. DATE 08/12/1977			TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A			
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-			18
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			N	-0-			18
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			18
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			18
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			18
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-			18
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			18
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-			18
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			18
10	0		77	-0-	77	-0-	77	2			N	-0-			18
11	0		136	-0-	136	-0-	136	2			N	-0-			18
12	0		95	-0-	95	-0-	95	2			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD:				1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK	
EL RAN, INC.				250555					
GAULDIN		WELL #:		RRCID -> 062431	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741							
MCCALL H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880							
KING, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

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

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SKY RESOURCES, INC. 786408
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-		-0-		
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-		
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	3		N	-0-		-0-		
04	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	3		N	-0-		-0-		
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-		-0-		
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-		
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-		-0-		
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-		
10	0		682	-0-	682	-0-	682	3		N	-0-		-0-		
11	0		521	-0-	521	-0-	1203	3		N	-0-		-0-		
12	0		425	-0-	425	-0-	1628	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				5,068				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-		135		
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		135		
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		135		
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		135		
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		135		
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3		N	-0-		135		
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3		N	-0-		135		
08	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	3		N	-0-		135		
09	0		75	-0-	75	-0-	75	3		N	-0-		135		
10	0		287	-0-	287	-0-	362	3		N	-0-		135		
11	0		488	-0-	488	-0-	850	3		N	-0-		135		
12	93	N	NO	RPT	-0-	-93	757			N	NO	RPT	135		
TOTAL GAS PROD:				3,630				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAFORD (CADD CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
CLAYTON, C. P.				WELL #:	2	RRCID -> 174673		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 1210 - 1470							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
ASH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4154 - 4166		
01	248 #	68	-0-	-180	-0-	13	1	55	2	N	-0-		-0-	
02	224 #	135	-0-	-89	-0-	28	1	107	2	N	-0-		-0-	
03	248 #	92	-0-	-156	-0-	20	1	72	2	N	-0-		-0-	
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	32	1	109	2	N	-0-		-0-	
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	-0-		-0-	
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	34	1	91	2	N	-0-		-0-	
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	32	1	91	2	N	-0-		-0-	
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	70	1	174	2	N	-0-		-0-	
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	140	1	49	2	N	-0-		-0-	
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	107	-0-	107	107	23	1	84	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,388	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEATLEY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220		
01	968 R	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	2	N	-0-			134
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	173	1	664	2	N	-0-			134
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	169	1	609	2	N	-0-			134
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	185	1	625	2	N	3			137
05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	178	1	504	2	N	3			140
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	175	1	475	2	N	-0-			140
07	682 #	585	-0-	-97	-0-	151	1	434	2	N	-0-			140
08	682 #	613	-0-	-69	-0-	175	1	438	2	N	-0-			140
09	660 #	614	-0-	-46	-0-	160	1	452	2	N	2	1	1	141
10	0	697	-0-	697	697	189	1	507	2	N	1	1	1	141
11	0	664	-0-	664	1361	180	1	483	2	N	1	1	1	141
12	0	921	-0-	921	2282	200	1	721	2	N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:				8,825	TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	230	-0-	-359	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06	570 #	227	-0-	-343	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07	589 #	224	-0-	-365	-0-	224 3		N	-0-			-0-
08	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
09	0	493	-0-	493	493	493 3		N	-0-			-0-
10	0	1089	-0-	1089	1582	1089 3		N	-0-			-0-
11	0	649	-0-	649	2231	649 3		N	-0-			-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	1642			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			56
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			56
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			56
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			56
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			56
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			56
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			56
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			56
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			56
10	0	128	-0-	128	128	128 2		N	-0-			56
11	0	117	-0-	117	245	117 2		N	-0-			56
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	152			N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021

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

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001														
HART		WELL #:		2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4332 - 4360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	496 #	339	-0-	-157	-0-			339 2			N	-0-						121
02	448 #	291	-0-	-157	-0-			291 2			N	-0-						121
03	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-			2733 2			N	5		3 8				123
04	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-			1954 2		6 9	N	11		8 8				126
05	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-			1573 2			N	-0-						126
06	1530 #	1283	-0-	-247	-0-			1274 2		9 9	N	8		26 1				108
07	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-			1603 2		18 9	N	16						124
08	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-			2109 2		41 9	N	37		156 1				5
09	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-			2258 2		35 9	N	32						37
10	0	2246	-0-	2246	2246			2232 2		14 9	N	13		2 8				48
11	0	1687	-0-	1687	3933			1659 2		28 9	N	25		4 8				69
12	0	1226	-0-	1226	5159			1205 2		21 9	N	19		6 8				82
TOTAL GAS PROD:		19,414				TOTAL CONDENSATE PROD:						166						

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH				WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A			
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-			
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-			
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-			
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:			559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462													
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184													
01	3100 N	1273	-0-	-1827	75993	1170 2	103 9	N	94	174 1			48
02	2800 N	927	-0-	-1873	74120	827 2	100 9	N	91				139
03	3100 N	928	-0-	-2172	71948	880 2	48 9	N	44				183
04	3000 N	781	-0-	-2219	69729	739 2	42 9	N	38				221
05	3100 N	766	-0-	-2334	67395	724 2	42 9	N	38	173 1			86
06	3000 N	722	-0-	-2278	65117	692 2	30 9	N	27				113
07	3100 N	818	-0-	-2282	62835	798 2	20 9	N	18				131
08	3100 N	715	-0-	-2385	60450	714 2	1 9	N	1	119 1			13
09	0	769	-0-	769	61219	752 2	17 9	N	15				28
10	0	1302	-0-	1302	62521	1180 2	122 9	N	111				139
11	0	1141	-0-	1141	63662	890 2	251 9	N	228				367
12	0	858	-0-	858	64520	849 2	9 9	N	8				375
TOTAL GAS PROD:		11,000		TOTAL CONDENSATE PROD:				713					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-					-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-					-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2			N	-0-					-0-
04		420 N	301	-0-	-119	-0-		301	2			N	-0-					-0-
05		527 N	253	-0-	-274	-0-		253	2			N	-0-					-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-					-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	314	-0-	314	314		314	2			N	-0-					-0-
11		0	51	-0-	51	365		51	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	365						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,816	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH		4770 PERF. 3078 - 3086	
HART, D.				WELL #:		3							
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
10	0		270	-0-	270	270	270	2	N	-0-			-0-
11	0		201	-0-	201	471	201	2	N	-0-			-0-
12	0		146	-0-	146	617	146	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.				500222					
HART RANCH				WELL #: 8772	RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 2880 - 3060
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				561	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		//CONT.//		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
RHYNE, J.V.				706379															
MCCLURE		WELL #:		2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
MCAVOY, MARTHA				WELL #:	2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4550 - 4459
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4560	-	4572
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAFORD, N. (STRAWN)			//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.					706379										
HALSELL "C"					WELL #:	1	RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH	4670	PERF. 3336 - 3346		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	140100	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3263 - 3311
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-	-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-	-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-	-0-
09	0		138	-0-	138	-0-	138	3		N	-0-	-0-
10	0		127	-0-	127	-0-	127	3		N	-0-	-0-
11	0		112	-0-	112	-0-	377	112	3	N	-0-	-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	222			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-	-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-	-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-	-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-	-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	-0-
09	0		458	-0-	458	-0-	458	3		N	-0-	-0-
10	0		462	-0-	920	-0-	462	3		N	-0-	-0-
11	0		330	-0-	330	-0-	1250	330	3	N	-0-	-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-	785			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507												
GAULDIN NE		WELL #:		1	RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH		5167	PERF. 3206 - 3266				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	995	-0-	-97	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	0	1014	-0-	1014	1014	1014	3			N	-0-					-0-
11	0	984	-0-	984	1998	984	3			N	-0-					-0-
12	0	1013	-0-	1013	3011	1013	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD, NW. (STRAWN)				36261 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, MARY J.				WELL #:	1 U	RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.				453142							
JOHNSON JOE D.				WELL #:	2	RRCID -> 063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF. N/A
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	Y	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
10	0	166	-0-	166	166	166	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,167	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GRAFORD, S. (CONGL.)
KEATING ENERGY, INC.
SIKES, H. L.

36263 500
453142

ASSOCIATED

EXEMPT

CNTY: PALO PINTO

WELL #:

1

RRCID -> 056

COMPL. DATE 07/14/1973

TOTAL DEPTH

4502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	0	747	-0-	747	747	747	747	2			N	-0-					-0-
11	1139 N	392	-0-	-747	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,056

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, H. L. ET AL A

WELL #:

3A

RRCID -> 059

COMPL. DATE 08/03/1974

TOTAL DEPTH

4457 PERF. 4080

4098

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	120
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	120
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	120
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	120
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	120
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	120
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	120
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	120
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	120
10	0	366	-0-	366	366	366	2			N	-0-	120
11	749 N	383	-0-	-366	-0-	383	2			N	-0-	120
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-	120

TOTAL GAS PROD: 4,574

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALSELL, J. R.

WELL #:

5

RRCID -> 060

COMPL. DATE 11/02/1974

TOTAL DEPTH

4330 PERF. 4110

4129

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142											
HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID -> 095581		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH		4481	PERF. 4203 - 4211			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
10	0	264	-0-	264	264	264	2			N	-0-				-0-
11	473 N	209	-0-	-264	-0-	209	2			N	-0-				-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALSELL, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170		
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1697	2	7	9	N	6			161
02	1400 N	1038	-0-	-362	-0-	1038	2			N	-0-			161
03	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-			161
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1601	2	35	9	N	32	170	1	23
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	N	5			28
06	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1576	2	3	9	N	3			31
07	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1658	2	4	9	N	4			35
08	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1614	2	3	9	N	3			38
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1541	2	2	9	N	2			40
10	0	1553	-0-	1553	-0-	1551	2	2	9	N	2			42
11	3000 N	1586	-0-	-1414	-0-	1584	2	2	9	N	2			44
*12	1617 N	1478	-0-	-139	-0-	1476	2	2	9	N	2			46
TOTAL GAS PROD:				18,812	TOTAL CONDENSATE PROD:				61					

JOE D. JOHNSON				WELL #:	1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455		
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			16
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-			16
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			16
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	1	5	15
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			15
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			15
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			15
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			15
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			15
10	0	40	-0-	40	-0-	40	2			N	-0-			15
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-	1	5	14
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	1	5	13
TOTAL GAS PROD:				541	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640												
DWORSKY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 212455		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4320 - 4336				

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

GRAFORD, W. (CADD0 CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870								
JOHNSON, JOE D.				WELL #:	2	RRCID -> 057443	COMPL. DATE 09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-			31
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2	N	-0-			31
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			31
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-			31
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-			31
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2	N	-0-			31
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			31
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			31
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			31
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			31
11	0	236	-0-	236	-0-	236	2	N	-0-			31
*12	478 N	242	-0-	-236	-0-	242	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD:			2,945		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964									
HALSELL, J. R.				WELL #:	14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
01	868 N	794	-0-	-74	-0-		794	3		N	-0-			-0-
02	756 N	727	-0-	-29	-0-		727	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	651	-0-	-403	-0-		651	3		N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	3		N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3		N	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	3		N	-0-			-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-		776	3		N	-0-			-0-
08	837 N	790	-0-	-47	-0-		790	3		N	-0-			-0-
09	0	717	-0-	717	-0-		717	3		N	-0-			-0-
10	0	786	-0-	786	-0-		786	3		N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524	-0-		524	3		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		1283			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			8,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAFORD, W. (CADD O CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		126
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	125	3			N	-0-		126
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-		126
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-		126
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		126
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		126
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1		127
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	N	3		130
09	0	233	-0-	233	233	233	3			N	-0-		130
10	0	252	-0-	252	485	242	3	10	9	N	9		139
11	0	183	-0-	183	668	171	3	12	9	N	11	3 8	147
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	420					N	NO RPT		147
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	620 N	206	-0-	-414	-0-	206	3			N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-		-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-		-0-
05	713 N	368	-0-	-345	-0-	368	3			N	-0-		-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-		-0-
09	0	508	-0-	508	508	508	3			N	-0-		-0-
10	0	555	-0-	555	1063	555	3			N	-0-		-0-
11	0	770	-0-	770	1833	770	3			N	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	1306					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

01	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-		-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-		-0-
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-		-0-
09	0	591	-0-	591	591	591	3			N	-0-		-0-
10	0	626	-0-	626	1217	626	3			N	-0-		-0-
11	0	535	-0-	535	1752	535	3			N	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1132					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452										
GRAHAM				WELL #:	3	RRCID -> 116656	COMPL. DATE 02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209	-	3215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			296	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 159689	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,239	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STUART, MARGARET				WELL #:	3	RRCID -> 165999	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257	-	3265	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-	
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	576	2	N	-0-			-0-	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-	
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-	
06	630 N	152	-0-	-478	-0-	152	2	N	-0-			-0-	
07	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2	N	-0-			-0-	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-	
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-			-0-	
11	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	2	N	-0-			-0-	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,862	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		985			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-310	-0-	442	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,151			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,556			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452											
MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181 - 3191				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SMITH, M		WELL #:		3	RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH		3392	PERF. 3339 - 3350
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-		-0-
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	290 2		N	-0-		-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-		-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-		-0-
10		403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2		N	-0-		-0-
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3378 - 3388
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
11		0	297	-0-	297	297	297 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	297			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170	-	3298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2	N	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-				-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-				-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-				-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-				-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-				-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-				-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRANBURY, N.E. (ATOKA)				36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC				003645									
DAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167617	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 5789	PERF. 4470	-	4488		
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-				-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-				-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2	N	-0-				-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2	N	-0-				-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-				-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-				-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-				-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-				-0-
09	0	482	-0-	482	-0-	482	2	N	-0-				-0-
10	0	494	-0-	494	-0-	494	2	N	-0-				-0-
11	0	474	-0-	474	-0-	474	2	N	-0-				-0-
12	0	530	-0-	530	-0-	530	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,900	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 202790	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889 - 4960
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2	N	-0-	-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2	N	-0-	-0-
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N	-0-	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2	N	-0-	-0-
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2	N	-0-	-0-
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2	N	-0-	-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2	N	-0-	-0-
09	0	748	-0-	748	748	748	2	N	-0-	-0-
10	0	773	-0-	773	1521	773	2	N	-0-	-0-
11	0	774	-0-	774	2295	774	2	N	-0-	-0-
12	0	809	-0-	809	3104	809	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,330	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
LANGDON		WELL #:		2	RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777	-	5484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 212409	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793	- 5813
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4026	-	5745	
01		84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				12
02	DLQ	G-10		188	-0-	188	188	14	1	174	3	Y	-0-				12
03	DLQ	G-10		130	-0-	130	318	12	1	118	3	Y	-0-				12
04		421	N	103	-0-	-318	-0-	8	1	62	3	Y	30				42
								33	9								
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
08		120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-				42
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
11		0		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-				42
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	155	155				Y	NO RPT				42

TOTAL GAS PROD: 780

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID -> 228926		COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680					
									PERF.	4911 - 5368					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYWIRE				WELL #:	2	RRCID -> 229706	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120	-	2739
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARSHALL, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	233611	COMPL.	DATE	04/14/2006	TOTAL	DEPTH	5936	PERF.	4148	-	5300	
01	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	147	1	1854	3	N	-0-					-0-	
02	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	147	1	1646	3	N	-0-					-0-	
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1861	3	N	-0-					-0-	
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1617	3	N	-0-					-0-	
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	203	1	1805	3	N	-0-					-0-	
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	211	1	1727	3	N	-0-					-0-	
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	166	1	1974	3	N	-0-					-0-	
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	157	1	1883	3	N	-0-					-0-	
09	0		1974	-0-	1974	1974	1974	3			N	-0-					-0-	
10	0		2055	-0-	2055	4029	2055	3			N	-0-					-0-	
11	0		2045	-0-	2045	6074	2045	3			N	-0-					-0-	
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	4028					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				21,739	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			16
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			16
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			16
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			16
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			16
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			16
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			16
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			16
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			16
10	0	489	-0-	489	489	489	2	N	-0-			16
11	0	445	-0-	445	934	445	2	N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	934			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		5,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			8
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			8
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			8
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2		N	-0-			8
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2		N	-0-			8
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			8
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			8
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			8
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			8
10	0	440	-0-	440	440	440 2		N	-0-			8
11	0	408	-0-	408	848	408 2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	848			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		4,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			24
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			24
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			24
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			24
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			24
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			24
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			24
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0	23	-0-	23	23	23 2		N	-0-			24
11	0	28	-0-	28	51	28 2		N	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N		90	-0-	-34	-0-		90 2			N	-0-					-0-
02	78 N		78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-					-0-
03	84 N		84	-0-	-0-	-0-		84 2			N	-0-					-0-
04	90 N		87	-0-	-3	-0-		87 2			N	-0-					-0-
05	99 N		99	-0-	-0-	-0-		99 2			N	-0-					-0-
06	83 N		83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	-0-					-0-
07	93 N		81	-0-	-12	-0-		81 2			N	-0-					-0-
08	93 N		80	-0-	-13	-0-		80 2			N	-0-					-0-
09	80 N		80	-0-	-0-	-0-		80 2			N	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	92		92 2			N	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	174		82 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			936	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD		
AC EXPLORATION, LLC				003645									
CALHOUN				WELL #:	2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5333 -	5356
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
09	0		263	-0-	263	263	263	2	N	-0-			-0-
10	0		306	-0-	306	569	306	2	N	-0-			-0-
11	0		294	-0-	294	863	294	2	N	-0-			-0-
12	0		282	-0-	282	1145	282	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,549		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CALHOUN				WELL #:	5A	RRCID -> 128657	COMPL.	DATE 08/23/1988	TOTAL	DEPTH	5630	PERF.	5302	-	5332
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2	N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2	N	-0-					-0-
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2	N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2	N	-0-					-0-
09	0		901	-0-	901		901	2	N	-0-					-0-
10	0		821	-0-	821	1722	821	2	N	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	2607	885	2	N	-0-					-0-
12	0		968	-0-	968	3575	968	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,172		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G & F OIL, INC. 292000
 TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 2		N	-0-			-0-
11	0	249	-0-	249	249	249 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GRANDBURY, E. (CONGL.) 36363 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 TEP BARNETT USA, LLC 842986
 LITTLE HOSS WELL #: M 5 RRCID -> 278239 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 5896 - 5927

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02		196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04		238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06		196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08		198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09		0	194	-0-	194 B	194	194	2			N	-0-					-0-
10		0	152	-0-	152 B	346	152	2			N	-0-					-0-
11		0	223	-0-	223 B	569	223	2			N	-0-					-0-
12		0	158	-0-	158 B	727	158	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,349				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC				427412															
BURKHALTER A				WELL #:	1H	RRCID	-> 289602	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	4893	-	10794				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT										-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

GOUGE				WELL #:		1H	RRCID -> 290101	COMPL. DATE 07/04/2020	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 4174	-	9886
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
BOOTH, L. P.		WELL #:		3H	RRCID -> 267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4850	-	8624		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	6414	-0-	-964 B	-0-	6407	2	7	9	Y	6					115
02	6664 X	5853	-0-	-811 B	-0-	5842	2	11	9	Y	10					125
03	7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	7296	2	13	9	Y	12					137
04	7020 X	6489	-0-	-531 B	-0-	6478	2	11	9	Y	10					147
05	6789 X	6778	-0-	-11 B	-0-	6754	2	24	9	Y	22					169
06	7050 X	5818	-0-	-1232 B	-0-	5818	2			Y	-0-					169
07	7285 X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					Y	-0-					169
08	7285 X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					Y	-0-					169
09	6570 X	-0-	-0-	-6570 B	-0-					Y	-0-					169
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				60						

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				090870											
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID	-> 193310	COMPL.	DATE	10/14/2002	TOTAL	DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	N	2			25
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	N	4			29
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1001	3	4	9	N	4			33
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	N	12			45
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	3	2	9	N	2			47
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			47
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			47
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			47
09	0		1073	-0-	1073		1073	3			N	-0-			47
10	0		990	-0-	990		2063	3			N	-0-			47
11	0		848	-0-	848		2911	3	1	9	N	1			48
12	0		715	-0-	715		3626	3			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			11,986	TOTAL CONDENSATE PROD:						25					

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 284412	COMPL. DATE 05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4472	-	4580
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3	N	-0-		-0-
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	3	N	-0-		-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3	N	-0-		-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
05	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	3	N	-0-		-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-		-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3	N	-0-		-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3	N	-0-		-0-
09	0		452	-0-	452		452	3	N	-0-		-0-
10	0		393	-0-	393		393	3	N	-0-		-0-
11	0		376	-0-	376		376	3	N	-0-		-0-
12	0		306	-0-	306		306	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,609	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185													
CARR, J. R. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 - 7398						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OXXN		630579													
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 -	4440	
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-				-0-	
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-				-0-	
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				-0-	
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				-0-	
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-				-0-	
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-				-0-	
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-				-0-	
08	0		562	-0-	562	562	562	2	N	-0-				-0-	
09	1124	N	562	-0-	-562	-0-	562	2	N	-0-				-0-	
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-				-0-	
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,014		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 -	4660	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)										36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC										427739						
BENNETT										WELL #: 9604A	RRCID -> 170603	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH	481 PERF.	464 -	481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BENNETT										WELL #: 9604B	RRCID -> 172567	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH	486 PERF.	471 -	486
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GREEN (CONGL.)										36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615						
SAYRE, ED										WELL #: 1	RRCID -> 130430	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580 PERF.	4130 -	4148
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GREEN, E. (DOSS)			36630 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782															
BOWMAN, DANIEL			WELL #:			1			RRCID -> 152308			COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2				N	-0-					-0-	
02	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2				N	-0-					-0-	
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2				N	-0-					-0-	
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938	2				N	-0-					-0-	
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2				N	-0-					-0-	
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2				N	-0-					-0-	
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-					-0-	
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2				N	-0-					-0-	
09	0	1096	-0-	1096	1096	1096	2				N	-0-					-0-	
10	0	1128	-0-	1128	2224	1128	2				N	-0-					-0-	
11	0	980	-0-	980	3204	980	2				N	-0-					-0-	
12	0	1076	-0-	1076	4280	1076	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GREEN, S. (MISS.)				36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545											
SOUTH GREEN "53A"				WELL #:		1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540	
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	3	20	9	N	18			23
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	835	3	19	9	N	17			40
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	969	3	42	9	N	38			78
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	935	3	50	9	N	45			123
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	952	3	58	9	N	53	169	1	7
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	903	3	36	9	N	33			40
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	940	3	41	9	N	37			77
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	925	3	35	9	N	32			109
09	0		861	-0-	861	861	838	3	23	9	N	21			130
10	0		932	-0-	932	1793	900	3	32	9	N	29			159
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	863					N	NO RPT			159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	863					N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:				9,502		TOTAL CONDENSATE PROD:				323					

GREEN BRANCH (3300)					36652 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.					381740							
GRAY					WELL #:	1	RRCID -> 116896	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3652 -	3694	
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2	N	-0-		-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
09	0		232	-0-	232	232	232	2	N	-0-		-0-
10	462	N	230	-0-	-232	-0-	230	2	N	-0-		-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-		-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					2,743	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

GREEN BRANCH (3300)		//CONT.//		36652 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311									
WOOLSEY		WELL #:		1	RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3012	- 3018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	2		N	-0-			-0-
10	41 N	18	-0-	-23	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	24	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLARD, JAMES				924326									
ODOM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153969	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3452	-	3462	
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2		N	-0-		-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-		-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
10	0		143	-0-	143	143	143	2		N	-0-		-0-
11	0		138	-0-	138	281	138	2		N	-0-		-0-
12	0		138	-0-	138	419	138	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GREEN SHOW (UPPER CADD0)				36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340						
ST. JOHNS				WELL #:	3	RRCID -> 143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3236 PERF. 2687 - 2694
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-	120
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95 3		Y	-0-	120
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-	120
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-	120
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-	120
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-	120
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-	120
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-	120
09	0	116	-0-	116	116	116 3		Y	-0-	120
10	0	119	-0-	119	235	119 3		Y	-0-	120
11	0	90	-0-	90	325	90 3		Y	-0-	120
12	0	81	-0-	81	406	81 3		Y	-0-	120
TOTAL GAS PROD:			1,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREEN SHOW (UPPER CADD0) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82 3		N	-0-			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	203	103 3		N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	281	78 3		N	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	351	70 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DINO OPERATING LLC 220719
 LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-	-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
09	0	97	-0-	97	97	97 2		N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76	173	76 2		N	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	244	71 2		N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	151			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

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

GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.				451645								
SEARS, LANCE				WELL #:	2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6865 -	6873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3			N	-0-		117
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-		117
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3			N	-0-		117
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3			N	-0-		117
05	434 N	217	-0-	-217	-0-	217 3			N	-0-		117
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	294 3			N	-0-		117
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3			N	-0-		117
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 3			N	-0-		117
09	0	29	-0-	29	29	29 3			N	-0-		117
10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81 3			N	-0-		117
11	0	168	-0-	168	168	168 3			N	-0-		117
*12	547 N	379	-0-	-168	-0-	379 3			N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:				3,267	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
US. FUELS, INC.				879264								
STROEBEL				WELL #:	1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3675 -	3679	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.				685874								
MASHBURN				WELL #:	1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1958 -	1981	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2022	WELL PLUGGED 11/21/22							
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL	DEPTH	3560	PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-			14
09	14B2 EXT	314	-0-	314	668	314	2			N	-0-			14
10	14B2 EXT	99	-0-	99	767	99	2			N	-0-			14
*11	667	1049	-0-	382	1149	1049	2			N	-0-			14
*12	2681 N	1532	-0-	-1149	-0-	1532	2			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		3,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H.P.C. (CONGLOMERATE)				37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
HANVEY-FEE				WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-				-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-				-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-				-0-
09	0	78	-0-	78	78	78	3	N	-0-				-0-
10	0	54	-0-	54	132	54	3	N	-0-				-0-
11	0	49	-0-	49	181	49	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	181			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			666	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOGUL RESOURCES, LLC				573657						
WRIGHT-HARRELL				WELL #:	1	RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886	- 3908
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 AGNELL, W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1115	-0-	-285	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1369	-0-	-131	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	0	1422	-0-	1422	1422	1422	3			N	-0-					-0-
10	0	1562	-0-	1562	2984	1562	3			N	-0-					-0-
11	0	1337	-0-	1337	4321	1337	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	2864					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					60
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					60
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					60
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					60
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					60
06	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					60
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					60
08	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					60
09	0	364	-0-	364	364	364	3			N	-0-					60
10	0	363	-0-	363	727	363	3			N	-0-					60
11	0	311	-0-	311	1038	311	3			N	-0-					60
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	666					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		4,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

01	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					57
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-					57
03	744 N	692	-0-	-52	-0-	682	3	10	9	N	9					66
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	684	3	32	9	N	29					95
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					95
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					95
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15					110
08	837 N	754	-0-	-83	-0-	752	3	2	9	N	2					112
09	0	631	-0-	631	631	631	3			N	-0-					112
10	0	792	-0-	792	1423	788	3	4	9	N	4					116
11	0	782	-0-	782	2205	768	3	14	9	N	13					129
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	1554					N	NO RPT					129
TOTAL GAS PROD:		8,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		72										

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3802	-	3828	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	297	-0-	-44	-0-	278 3	19 9	N	17	141
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	201 3	14 9	N	13	154
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	340 3	22 9	N	20	174
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	345 3	32 9	N	29	67
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	327 3	8 9	N	7	74
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	348 3	23 9	N	21	95
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	329 3	22 9	N	20	115
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	313 3	25 9	N	23	138
09		0	333	-0-	333	-0-	307 3	26 9	N	24	162
10		0	331	-0-	331	-0-	309 3	22 9	N	20	182
11		0	347	-0-	347	-0-	305 3	42 9	N	38	220
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	220
TOTAL GAS PROD:			3,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			232		

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 209267	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3896	PERF. 3755	-	3770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38	38	1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022 - WELL PLUGGED 8/9/2022											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			38		

HPM (CONGL. 4300)				37758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
MOORE H.P.				WELL #:	1	RRCID -> 068863	COMPL. DATE 08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF. 4402	- 4412
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-			-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-			-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098 3	N	-0-			-0-
11	0	1011	-0-	1011	2109	1011 3	N	-0-			-0-
12	0	1093	-0-	1093	3202	1093 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.// 37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 4960	PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4469 - 4487	
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3	N	-0-		-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3	N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-		-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3	N	-0-		-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
10	0	292	-0-	292	-0-	292	3	N	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	-0-	271	3	N	-0-		-0-
12	0	273	-0-	273	-0-	273	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H. & R. (BEND CONGL)				37762 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
PALO CROSS, LLC				637384						
ANTHONY				WELL #:	1	RRCID -> 099746	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4580 - 4675
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1 8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

HAGAMAN (RANGER SAND)				37978 590	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3584	- 3600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
09	0	131	-0-	131	131	131 2	Y	-0-		-0-
10	0	130	-0-	130	261	130 2	Y	-0-		-0-
11	0	127	-0-	127	388	127 2	Y	-0-		-0-
12	0	108	-0-	108	496	108 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,889			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3474	- 3480
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
09	0	246	-0-	246	246	246 2	Y	-0-		-0-
10	0	245	-0-	245	491	245 2	Y	-0-		-0-
11	0	239	-0-	239	730	239 2	Y	-0-		-0-
12	0	200	-0-	200	930	200 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,513			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
09	0	35	-0-	35	35	35 2	Y	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35	70	35 2	Y	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	104	34 2	Y	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29	133	29 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		503			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	0	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					-0-
11	0	96	-0-	96	195	96	2			Y	-0-					-0-
12	0	81	-0-	81	276	81	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REYNOLDS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 110806	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3482	- 3488
01	842	N	842	-0-	-0-	842	2	N	-0-	17
02	700	N	636	-0-	-64	636	2	N	-0-	17
03	744	N	655	-0-	-89	655	2	N	-0-	17
04	750	N	610	-0-	-140	610	2	N	-0-	17
05	713	N	596	-0-	-117	596	2	N	-0-	17
06	630	N	557	-0-	-73	557	2	N	-0-	17
07	620	N	564	-0-	-56	564	2	N	-0-	17
08	589	N	563	-0-	-26	563	2	N	-0-	17
09	0		535	-0-	535	535	2	N	-0-	17
10	0		553	-0-	553	1088	2	N	-0-	17
11	0		523	-0-	523	1611	2	N	-0-	17
12	0		429	-0-	429	2040	2	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			7,063	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	11	RRCID ->	115492	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3653 -	3659
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-				-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2	N	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-				-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2	N	-0-				-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-				-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-				-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-				-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-				-0-
09	0		169	-0-	169	169	169	2	N	-0-				-0-
10	0		168	-0-	168	337	168	2	N	-0-				-0-
11	0		164	-0-	164	501	164	2	N	-0-				-0-
12	0		138	-0-	138	639	138	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,432	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

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

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 GO OIL CORP. 311420
 HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			157
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			157
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			157
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			157
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			157
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-			157
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-			157
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			157
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			157
10	0	498	-0-	498	-0-	498	2			N	-0-			157
11	0	461	-0-	461	-0-	959	2			N	-0-			157
12	0	498	-0-	498	-0-	1457	2			N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		5,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 BJB TRANSPORT LLC 072511
 HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

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

HANEVEY (CONGL.) NT MINERALS, LLC KUPP			38822 400 615872		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
			WELL #:	1	RRCID ->	162798	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL	DEPTH	4148	PERF.	3795 -	3800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	31	2			N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	66	66	35	2			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	97	97	31	2			N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	127	127	30	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			486				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANVEY (LAKE SAND)				38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY				042398						
MURDOCK NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 105053	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3496 - 3516
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THOMAS, CAGLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 113542	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3487	-	3495
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANVEY (LAKE SAND) DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY				//CONT.//	38822 450 227557	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
				WELL #:	1	RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3564 -	3570					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3			N	-0-					75
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					75
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-	50	1			25
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					25
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					25
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					25
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					25
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					25
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					25
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					25
11		0	3	-0-	3	3	3	3	3			N	-0-					25
12		0	3	-0-	3	6	3	3	3			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:				36	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC										355586									
BOGGS, J.B.										WELL #:		3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						12	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-						12	
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-						12	
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		N	-0-						12	
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-						12	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						12	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						12	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						12	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12	
TOTAL GAS PROD:			20					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WRIGHT & HARRELL					WELL #:	1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3501 - 3518
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					65
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					65
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
04	4	N	2	-0-	-2	-0-		2	2		N	-0-					65
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					65
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					65
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					65
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:			22				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMAS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				19	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PITTS-MURDOCK				WELL #:	1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3492	-	3514
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		21
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		21
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		21
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		21
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
10	0		4	-0-	4	4	4	2	N	-0-		21
11	0		4	-0-	4	8	4	2	N	-0-		21
12	0		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:				50	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				12			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355		FEE		WELL #:		16		RRCID -> 253454		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH		4070		PERF. 3382 - 3396	
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-										
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-										
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-										
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-										
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-										
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-										
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-										
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-										
09	0		93	-0-	93	93	93	3		N	-0-										
10	0		64	-0-	64	157	64	3		N	-0-										
11	0		59	-0-	59	216	59	3		N	-0-										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	216				N	NO RPT										
TOTAL GAS PROD:				799		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
DJ & T SERVICES, LLC				221680						
PROSPER BEND GAS				WELL #:	3	RRCID -> 086488	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	899 PERF.	600 - 630
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-		32	2		N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-		17	2		N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	34		34	2		N	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	70		36	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			346	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RANKIN, RAY				WELL #:	2	RRCID -> 288660	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2806	- 2818
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-	-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-
10	0		42	-0-	42	42	42	2	N	-0-	-0-
11	0		34	-0-	34	76	34	2	N	-0-	-0-
12	0		36	-0-	36	112	36	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				346	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
PARKS S.J.UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL	DEPTH	4202 PERF. 3612 - 0
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-	-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-	-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-	-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-	-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-	-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
10	0		1325	-0-	1325	1325	1325	3	N	-0-	-0-
11	0		2462	-0-	2462	3787	2462	3	N	-0-	-0-
12	0		2132	-0-	2132	5919	2132	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				17,306	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

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

RHYNE, J.V. 706379
 GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1200	-0-	-2024	-0-	1200	3			N	-0-					31
02	2912	X	2092	-0-	-820	-0-	2092	3			N	-0-					31
03	3224	X	2245	-0-	-979	-0-	2245	3			N	-0-					31
04	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	2479	3			N	-0-					31
05	2511	X	2063	-0-	-448	-0-	2063	3			N	-0-					31
06	2250	X	1906	-0-	-344	-0-	1906	3			N	-0-					31
07	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2166	3			N	-0-					31
08	2573	X	2049	-0-	-524	-0-	2049	3			N	-0-					31
09	0		1514	-0-	1514	1514	1514	3			N	-0-					31
10	0		2049	-0-	2049	3563	2049	3			N	-0-					31
11	0		1173	-0-	1173	4736	1173	3			N	-0-					31
12	0		574	-0-	574	5310	574	3			N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			21,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
 CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			114
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			114
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			114
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			114
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			114
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			114
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			114
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			114
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2			116
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	N	4			120
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			120
12	0	116	-0-	-0-	116	116	2	1	9	N	1			121
TOTAL GAS PROD:		1,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	146	77	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PARKS, RHONE INC.		641520							
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904	
								PERF. 3775 - 3777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	495 2	17 9	N	15
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	467 2	22 9	N	20
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	456 2	33 9	N	30
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	436 2	48 9	N	44
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	401 2	17 9	N	15
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	416 2	11 9	N	10
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	416 2	17 9	N	15
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	349 2	17 9	N	15
09	0	338	-0-	338	338	305 2	33 9	N	30
10	870 N	532	-0-	-338	-0-	499 2	33 9	N	30
11	0	334	-0-	334	334	312 2	22 9	N	20
*12	708 N	374	-0-	-334	-0-	341 2	33 9	N	30
TOTAL GAS PROD:		5,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		274			

HARRIS, ROY L.		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935	
								PERF. 3743 - 3751	
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2235 2	42 9	N	38
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2069 2	17 9	N	15
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2205 2	9 9	N	8
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2142 2	11 9	N	10
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2429 2	17 9	N	15
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2382 2	13 9	N	12
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2516 2	17 9	N	15
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2632 2	18 9	N	16
09	0	2693	-0-	2693	2693	2665 2	28 9	N	25
10	3100 N	2620	-0-	-480	2213	2587 2	33 9	N	30
11	0	2035	-0-	2035	4248	2001 2	34 9	N	31
*12	3100 N	2675	-0-	-425	3823	2662 2	13 9	N	12
TOTAL GAS PROD:		28,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		227			

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.		500222							
HART RANCH		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110	
								PERF. 4144 - 4159	
01	465 N	174	-0-	-291 B	-0-	174 2		N	-0-
02	420 N	160	-0-	-260 B	-0-	160 2		N	-0-
03	434 N	170	-0-	-264 B	-0-	170 2		N	-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2		N	-0-
08	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140 2		N	-0-
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130 2		N	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HART RANCH (CONGL. 4150) //CONT.// 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 HART RANCH 874 WELL #: 2 RRCID -> 282943 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	668	-0-	-262 B	-4386	668 2			N	-0-					-0-
02		868 N	505	-0-	-363 B	-4386	505 2			N	-0-					-0-
03		682 N	648	-0-	-34 B	-4386	648 2			N	-0-					-0-
04		660 N	890	-0-	230 B	-4156	890 2			N	-0-					-0-
05		558 N	649	-0-	91 B	-4065	649 2			N	-0-					-0-
06		630 N	384	-0-	-246 B	-4065	384 2			N	-0-					-0-
07		930 N	510	-0-	-420 B	-4065	510 2			N	-0-					-0-
08		651 N	412	-0-	-239 B	-4065	412 2			N	-0-					-0-
09		390 N	130	-0-	-260 B	-4065	130 2			N	-0-					-0-
10		496 N	135	-0-	-361 B	-4065	135 2			N	-0-					-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390 B	-4065				N	-0-					-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-4065				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

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

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588

01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2				N	-0-					-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201 2				N	-0-					-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2				N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				N	-0-					-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2				N	-0-					-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2				N	-0-					-0-
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2				N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					-0-
09	0	120	-0-	120	120	120 2				N	-0-					-0-
10	307 N	187	-0-	-120	-0-	121 2	66 9			N	60	60 1				-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2				N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-				-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440	2			N	-0-				-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-				-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				23
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				23
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				23
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				23
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-				23
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				23
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-				23
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-				23
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				23
11	0	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-				23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
 HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1 2		Y	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	2			Y NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		90			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
03	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
09	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
12	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
03	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
09	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
12	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

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

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN)			//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//		679595														
BOWDEN-BANE			WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH		2000	PERF.	1432	-	1494			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOVALL OPERATING CO.				824339											
SINGLETON, JOE				WELL #: 6		RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH		1580 PERF. 1391 - 1450			
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2		N	-0-				-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-				-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-				-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-				-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-				-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-				-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
10	0		42	-0-	42	42	2	2		N	-0-				-0-
11	0		52	-0-	52	94	2	2		N	-0-				-0-
12	0		45	-0-	45	139	45	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HART RANCH (STRAWN 2850)				39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.				453142									
CHANEY, CHARLIE				WELL #:		1	RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 2554 - 2584
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-		-0-	
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-		-0-	
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-		-0-	
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-		-0-	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-	
10	0	187	-0-	187	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
11	414 N	227	-0-	-187	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 2505 - 2597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-	-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-	-0-
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-	-0-
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-	-0-
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
10	0	202	-0-	202	202	202	2			N	-0-	-0-
11	375 N	173	-0-	-202	-0-	173	2			N	-0-	-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2603 - 2609	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-	-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-	-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-	-0-
10	0	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-	-0-
11	168 N	94	-0-	-74	-0-	94	2			N	-0-	-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURTIS		WELL #:		1	RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453		PERF. 2642 - 2657	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-	-0-
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-	-0-
10	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-	-0-
11	515 N	287	-0-	-228	-0-	287	2			N	-0-	-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	0	386	-0-	386	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	812 N	426	-0-	-386	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HART RANCH (STRAWN 2850)			//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.			//CONT.//		500222															
COLLEEN			WELL #:		5	RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH	5173	PERF. 2866	- 2936							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11	-0-				51 2			N	-0-						-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-				50 2			N	-0-						-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-				51 2			N	-0-						-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-				50 2			N	-0-						-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-				51 2			N	-0-						-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-				50 2			N	-0-						-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-				50 2			N	-0-						-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-				51 2			N	-0-						-0-
09		0	52	-0-	52	52				52 2			N	-0-						-0-
10		102 N	50	-0-	-52	-0-				50 2			N	-0-						-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			506		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
MCMURREY, M. H.				WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2427 - 2500			
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-				-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-				-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-				-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-				-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-				-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	2		N	-0-				-0-
10	0		28	-0-	28	88	28	2		N	-0-				-0-
11	0		22	-0-	22	110	22	2		N	-0-				-0-
12	0		20	-0-	20	130	20	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,190		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239											
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2552 - 2604			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1		N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
11	0	119	-0-	119	119	119	119	2		N	-0-				-0-
12	0	109	-0-	109	228	109	109	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SKY RESOURCES, INC.				786408											
DEATON, LAVERNE				WELL #:	1	RRCID -> 185416	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748	-	2760			
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
10	0		30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	30	30			N	-0-			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	30	30			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				966	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DEATON, LAVERNE				WELL #:	3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2766	-	2830
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-						-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-						-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-						-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-						-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-						-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-						-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-						-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-						-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	17	-0-	17	17	17	3	N	-0-						-0-
12	0	38	-0-	38	55	38	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			990	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2464 - 2566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3		N	-0-		-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3		N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	30	30 3		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH		3190 PERF. 2498 - 2504	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3		N	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		N	-0-		-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3		N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
10	0	172	-0-	172	172	172 3		N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	188	16 3		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL			
SANDERS ENERGY LLC		747645									
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH		1699 PERF. 1314 - 1327	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYMORE (BIG SALINE)		39801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489							
HAYMORE FRANCES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES (CROSS CUT)		39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
ENVVOY RESOURCES INC.		253131							
CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
CREEK ENERGY, INC.		188579							
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)				40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.				570410												
COAN				WELL #:		4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3	1	9	N	1			39
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-		3	3	1	9	N	1			40
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3	1	9	N	1			41
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	1	9	N	1			42
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3	1	9	N	1			43
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	1	9	N	1			44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3	1	9	N	1			45
08	0	4	-0-	4	4	4		3	3	1	9	N	1			46
09	0	5	-0-	5	9	9		4	3	1	9	N	1			47
10	0	4	-0-	4	13	13		3	3	1	9	N	1			48
11	18 N	5	-0-	-13	-0-	-0-		4	3	1	9	N	1			49
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			50		TOTAL CONDENSATE PROD:							11				

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
-----------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

HEMPHILL (KING SAND)				40311 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE				931621							
ADAMI WEST				WELL #:	2	RRCID -> 266000	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH 4047	PERF. 1540 - 1560		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				09/06/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. 145860
 TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544
 WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEROD (LAKE)		//CONT.//		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964														
HOPE		WELL #:		1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HERRING (BRENEKE)				40818 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC				712386						
HERRING, V.				WELL #:	2	RRCID -> 098265	COMPL. DATE 01/01/1982	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1366 - 1378
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HERRING, V.				WELL #:	4	RRCID -> 098508	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1380	-	1382
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERRING (WINCHELL)			40818 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC			712386												
HERRING, V.			WELL #:	1	RRCID ->	098264	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL	DEPTH	948	PERF.	851 -	853	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING, V.				WELL #:	3	RRCID -> 101424	COMPL. DATE 08/11/1982	TOTAL DEPTH	1496	PERF.	867	-	869
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.				453142							
ELLIOT, R. B. "18"				WELL #: 1801	RRCID -> 153916	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH	2929	PERF. 2662	-	2672
01	229	N	229	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
02	196	N	156	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	351	2	Y	-0-		-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	368	2	Y	-0-		-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		-0-
12	310	N	271	-0-	-39	271	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,459	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

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

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-	
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			Y	-0-					-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-	
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					-0-	
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-	
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2			Y	-0-					-0-	
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-	
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-	
10	0	145	-0-	145	-0-	145	2			Y	-0-					-0-	
11	0	136	-0-	136	-0-	136	2			Y	-0-					-0-	
12	0	114	-0-	114	-0-	114	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
 HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1073	712	1			767	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	881	1063	1			585	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	519	532	1			572	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	535	1			265	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	180	1			356	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	182	1			512	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	360	1			403	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	181	1			527	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	179	1			617	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	183	1			573	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	515	1			450	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	607	527	1			530	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,273									

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974 PERF.	3598 -	3640
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546	-	3582
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND										
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445										
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656										
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446	400	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3		RRCID -> 198496		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3616 - 3650	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, T.C.				WELL #:	4	RRCID -> 198497	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 3615	- 3668
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 199755	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3608	-	3620
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)										//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC										//CONT.// 388445											
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 199787		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WILLIAMS, T. C.										WELL #: 5		RRCID -> 212085		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661					
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HILL (LAKE SAND)										WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576					
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

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

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 20		RRCID -> 215668		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634	
01	STG WDRL	625	-0-	625	3674	625 2		N	-0-
02	STG WDRL	334	-0-	334	4008	334 2		N	-0-
03	STG WDRL	269	-0-	269	4277	269 2		N	-0-
04	STG WDRL	294	-0-	294	4571	294 2		N	-0-
05	STG WDRL	843	-0-	843	5414	843 2		N	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,365	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668														
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648														
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551	-	3568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE SAND)			WELL #:	44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3538	-	3554
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE) SAND				WELL #:	40	RRCID -> 234990	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653	-	3658
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 236767		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	3557	-	3572	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE SAND)			WELL #:	22	RRCID -> 237144	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562	-	3582
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE SAND)			WELL #:	42H	RRCID -> 238288	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261	-	4540
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

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

HILLVIEW (CADD0) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
HITTSO EARLINE				WELL #: 1	RRCID -> 064411	COMPL. DATE 09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047	-	4060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	316	-0-	-242	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			-0-	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-2	2 8		-0-	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			-0-	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-	
08	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 2	N	-0-			-0-	
09	0	529	-0-	529	529	529 2	N	-0-			-0-	
10	0	521	-0-	521	1050	521 2	N	-0-			-0-	
11	1566 N	516	-0-	-1050	-0-	516 2	N	-0-			-0-	
12	558 N	301	-0-	-257	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,827			TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
TOMLIN, MYRTLE				WELL #: 1	RRCID -> 282132	COMPL. DATE 09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3928	-	3930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		29			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUSER (DUFFER)				42877 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
JONES, RODGER				444265								
JONES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 152300	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
EOG RESOURCES, INC.			253162													
HOUSTON RANCH 8D			WELL #:		8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWARD (MARBLE FALLS)		42938	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
G. & S. LANDSCAPING, INC.		291946							
PERKINS		WELL #:	2	RRCID ->	141798	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	1781 PERF. 1445 - 1496
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/28/2022	-	WELL PLUGGED	1/28/2022				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

R & D OPERATING, INC.				685874													
HOWARD, ROY				WELL #:		1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH		1615 PERF. 1482 -		1488	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"				42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:				1	RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL	DEPTH	4788	PERF. 4634	-	4758
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOWARD J. BASS (MISS.)															//CONT.//		42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD																											
P.I.D. DRILLING INC															//CONT.//		631265																																	
DAVIS, MERRICK "23"															WELL #:		1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4861 - 4890																									
M															GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM									
0															ALLOW		CODE		PROD		GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		* AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
01															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-							
02															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
03															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
04															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
05															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
06															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
07															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
08															0		N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
09															14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
10															14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
11															14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
12															14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-						-0-									
TOTAL GAS PROD:																	-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																	

HOWELL (CONGL 3900)				43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC				293813											
HOWELL				WELL #:		1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3920 - 3929	
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2		Y	-0-	2	1		-0-
02	560	N	343	-0-	-217	-0-	343	2		Y	-0-				-0-
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2		Y	-0-				-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2		Y	-0-				-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-				-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2		Y	-0-				-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		300	-0-	-300	-0-	300	2		Y	-0-				-0-
09	646	N	346	-0-	-300	-0-	346	2		Y	-0-				-0-
10	0		356	-0-	-356	-0-	356	2		Y	-0-				-0-
11	675	N	319	-0-	-356	-0-	319	2		Y	-0-				-0-
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOWELL				WELL #:	5	RRCID -> 283057	COMPL.	DATE 05/22/2017	TOTAL	DEPTH	4475	PERF.	3906 -	3928	
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9256	2	286	9	N	260	171	1	444
02	6776	X	6540	-0-	-236	-0-	6516	2	24	9	N	22			466
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8224	2	42	9	N	38			504
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7590	2	22	9	N	20			524
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7384	2	221	9	N	201	166	1	559
06	7260	X	6880	-0-	-380	-0-	6869	2	11	9	N	10			569
07	7502	X	4771	-0-	-2731	-0-	4764	2	7	9	N	6			575
08	7502	X	5708	-0-	-1794	-0-	5702	2	6	9	N	5			580
09	7260	X	6584	-0-	-676	-0-	6580	2	4	9	N	4			584
10	0		6770	-0-	-6770	6770	6764	2	6	9	N	5			589
11	12830	X	6060	-0-	-6770	-0-	6057	2	3	9	N	3			592
12	6789	X	3920	-0-	-2869	-0-	3912	2	8	9	N	7			599
TOTAL GAS PROD:				80,258				TOTAL CONDENSATE PROD:				581			

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
SYKES, ALBERT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4580	-	4592		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HRUBETZ (GRAY)				43073 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
EARTHBOUND RESOURCES LLC				238742								
JOHNSON, RICHARD				WELL #:	7	RRCID -> 128702	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834	PERF. 3804	-	3809
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUBBARD CREEK (STRAWN)				43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782											
HICKMAN "13"				WELL #:		3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608	
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-				-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2		N	-0-				-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2		N	-0-				-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-				-0-
09	0		639	-0-	639	-0-	639	2		N	-0-				-0-
10	0		750	-0-	750	-0-	1389	2		N	-0-				-0-
11	0		690	-0-	690	-0-	2079	2		N	-0-				-0-
12	0		713	-0-	713	-0-	2792	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				8,079		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HUDMAN (MARBLE FALLS)														
PETEX														
CRESLENN-PARISH														
WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDMAN, E. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989														
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-			-0-
06	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-			-0-
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-			-0-
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			-0-
09	0	934	-0-	934	-0-	934	2			N	-0-			-0-
10	0	965	-0-	965	-0-	965	2			N	-0-			-0-
11	0	920	-0-	920	-0-	920	2			N	-0-			-0-
12	0	877	-0-	877	-0-	877	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARISH, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974														
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	-0-	256	2			N	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11	0	262	-0-	262	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	0	270	-0-	270	-0-	270	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMMEL (CADD0)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EVANS, DAVID		255545													
BURK, H. V.		WELL #:		1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958							
								TOTAL DEPTH 2489							
								PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HYDE (CONGL.)				43957 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 164511	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3931	-	3938	
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			123
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			123
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			123
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			123
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			123
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-			123
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			123
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-			123
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2	N	-0-			123
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			123
11	0		101	-0-	101	101	101	2	N	-0-			123
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	70			N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:				1,439	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HYLTON, NW. (GARDNER SD)				43972 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN	
ATLAS OPERATING LLC				036587					
HANKS, BILLIE, -A-				WELL #: 19	RRCID -> 049028	COMPL. DATE 09/02/1970	TOTAL DEPTH	6054	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

I. C. (CADD0)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		331530														
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

I. L. & M. (CONGL.)				44110 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
LONG				WELL #:	2	RRCID -> 185506	COMPL. DATE 01/11/1986	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3102 -	3110	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

I. L. & M. (UPPER CONGL.)				44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BIG STATE INDUSTRIES, INC.				070450									
FOX				WELL #:	3	RRCID -> 125887	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3108 -	3116		
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-					204
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-					204
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-					204
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-					204
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-					204
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-					204
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-					204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					204
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-					204
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-					204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					204
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					204
TOTAL GAS PROD:			2,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CHENOWETH, GROVER				147397										
CANTWELL		WELL #:		1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH		3626 PERF. 3184 - 3199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			51
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			51
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			51
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			51
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			51
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			51
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			51
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			51
09	0	977	-0-	977	977	977	2			N	-0-			51
10	0	984	-0-	984	1961	984	2			N	-0-			51
11	0	929	-0-	929	2890	929	2			N	-0-			51
12	0	962	-0-	962	3852	962	2			N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		11,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206													
FOX, T.				WELL #:	2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3069	-	3075		
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-							85
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-							85
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-							85
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-							85
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-							85
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-							85
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							85
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							85
12	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2	N	-0-							85
TOTAL GAS PROD:				281	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

JD OPERATING MINCHEW				427405	WELL #:	1	RRCID ->	128033	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	3180 -	3210
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	344	2	3	9	N	3			69
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	361	2	1	9	N	1			70
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1			71
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7			78
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6			84
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	394	2	3	9	N	3			87
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	N	2			89
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2			91
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2			93
10	0		426	-0-	426		424	2	2	9	N	2			95
11	0		385	-0-	385		811	2	3	9	N	3			98
12	0		379	-0-	379		1190	2	10	9	N	9			107
TOTAL GAS PROD:			4,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.// 44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
JD OPERATING		//CONT.// 427405															
LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176		-		3212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
10	0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-	
11	0	95	-0-	95	201	95	2			N	-0-					-0-	
12	0	92	-0-	92	293	92	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IBEX (CADD0 LIME)			44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD		
D.J.F. SERVICES, INC.			196279					
ELLIOTT, RAY			WELL #:	4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220 PERF. 3388 - 3565
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETEX				659782		RRCID -> 017785		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364 - 3450
COMPTON				WELL #:		2						
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		1
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		1
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		1
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		1
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2	N	-0-		1
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2	N	-0-		1
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2	N	-0-		1
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		1
09	0		774	-0-	774	774	774	2	N	-0-		1
10	0		818	-0-	818	1592	814	2	N	4		5
11	0		769	-0-	769	2361	769	2	N	-0-		5
12	0		778	-0-	778	3139	778	2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			9,984	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

IBEX (CADD O LIME)			//CONT.// 44163 142			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD									
PETEX			//CONT.// 659782																		
COMPTON			WELL #:			3			RRCID -> 017786			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3330 - 3358	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE			
01	279	N	277	-0-	-2	-0-			277	2		N	-0-							-0-	
02			226	-0-	-0-	-0-			226	2		N	-0-							-0-	
03	279	N	191	-0-	-88	-0-			191	2		N	-0-							-0-	
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-			309	2		N	-0-							-0-	
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-			278	2		N	-0-							-0-	
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-			227	2		N	-0-							-0-	
07	279	N	246	-0-	-33	-0-			246	2		N	-0-							-0-	
08	279	N	209	-0-	-70	-0-			209	2		N	-0-							-0-	
09	0		68	-0-	68	68			68	2		N	-0-							-0-	
10	0		80	-0-	80	148			80	2		N	-0-							-0-	
11	0		104	-0-	104	252			104	2		N	-0-							-0-	
12	0		112	-0-	112	364			112	2		N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,327						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COMPTON, C. A.				WELL #:	5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3525 - 3560
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-	7
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	7
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-	7
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	7
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	7
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-	7
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-	7
09	0		68	-0-	68		68	2	N	-0-	7
10	0		83	-0-	83	151	80	2	N	3	10
11	0		105	-0-	105	256	105	2	N	-0-	10
12	0		111	-0-	111	367	111	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:				2,330	TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

WITTY, J. J.				WELL #:	3	RRCID -> 017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3470
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-		-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2	N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
09	0	274	-0-	274		274	2	N	-0-		-0-
10	0	277	-0-	277		551	2	N	-0-		-0-
11	0	257	-0-	257		808	2	N	-0-		-0-
12	0	234	-0-	234		1042	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.//		44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782									
GURNEY		WELL #:		1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	436	2		N	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	775	339	2		N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	1062	287	2		N	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	1097	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		6,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3377	3540
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		19
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-		19
03	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2		N	-0-		19
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		19
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-		19
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		19
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-		19
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		19
09	0	1420	-0-	1420	1420	1420	2		N	-0-		19
10	0	1530	-0-	1530	2950	1530	2		N	-0-		19
11	0	1489	-0-	1489	4439	1489	2		N	-0-		19
12	0	1491	-0-	1491	5930	1491	2		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		17,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544	0
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		72
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		72
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		72
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-		72
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		72
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		72
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		72
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-		72
09	0	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-		72
10	0	155	-0-	155	296	155	2		N	-0-		72
11	0	150	-0-	150	446	150	2		N	-0-		72
12	0	156	-0-	156	602	156	2		N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		1,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IBEX (CADD0 LIME)														CNTY: SHACKELFORD	
PETEX															
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				21
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				21
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				21
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				21
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				21
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				21
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				21
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				21
09	0	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-				21
10	0	275	-0-	275	509	275	2			N	-0-				21
11	0	230	-0-	230	739	230	2			N	-0-				21
12	0	245	-0-	245	984	245	2			N	-0-				21

TOTAL GAS PROD:

2,242

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WILD														TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505	
WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A															
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				9
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				9
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				9
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-				9
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-				9
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-				9
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				9
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				9
09	0	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-				9
10	0	293	-0-	293	597	293	2			N	-0-				9
11	0	330	-0-	330	927	330	2			N	-0-				9
12	0	335	-0-	335	1262	335	2			N	-0-				9

TOTAL GAS PROD:

3,905

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ROBERTS														TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540	
WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993															
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	834	2	44	9	N	40				76
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	750	2	33	9	N	30				106
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34				140
04	750 N	335	-0-	-415	-0-	322	2	13	9	N	12				152
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	6	131	1		27
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				27
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

TOTAL GAS PROD:

2,879

TOTAL CONDENSATE PROD:

122

IBEX, EAST (CADD0 LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171																
ELLIOTT		WELL #:		3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-			729 2			N	-0-						26
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-			625 2	2	9	N	2						28
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-			535 2			N							31
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-			990 2	3	9	N	3						34
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-			971 2			N							37
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-			769 2	4	9	N	4						41
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-			889 2	10	9	N	9						50
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-			869 2	10	9	N	9						59
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-			826 2	8	9	N	7						66
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-			984 2			N	-0-						66
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-			922 2			N	-0-						66
12	0	703	-0-	703	703			703 2			N	-0-						66
TOTAL GAS PROD:		9,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

PETEX WILD		659782		WELL #:		8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3419 - 3445	
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993	2		N	-0-							10
02	1008 N	805	-0-	-203	-0-	805	2		N	-0-							10
03	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2		N	-0-							10
04	960 N	501	-0-	-459	-0-	501	2		N	-0-							10
05	899 N	628	-0-	-271	-0-	628	2		N	-0-							10
06	960 N	717	-0-	-243	-0-	717	2		N	-0-							10
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-							10
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-							10
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2		N	-0-							10
10	0	986	-0-	986	2204	986	2		N	-0-							10
11	0	958	-0-	958	3162	958	2		N	-0-							10
12	0	852	-0-	852	4014	852	2		N	-0-							10
TOTAL GAS PROD:		11,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506	-	3522
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
WHITT OIL & GAS, INC.				921150							
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380	-	3470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2					-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	287 2					-0-
03	372 N	179	-0-	-193	-0-	179 2					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2					-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2					-0-
07	341 N	148	-0-	-193	-0-	148 2					-0-
08	279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2					-0-
10	0	433	-0-	433	433	433 2					-0-
11	0	424	-0-	424	857	424 2					-0-
12	0	462	-0-	462	1319	462 2					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
COMPTON, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3998	-	4006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
MUSSELMAN 25B				WELL #: 2501J	RRCID -> 289277	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2383	-	2386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782														
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #:		1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1175	-0-	-57	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	0	1343	-0-	1343	1343	1343	2			N	-0-					-0-
10	0	1396	-0-	1396	2739	1396	2			N	-0-					-0-
11	0	1135	-0-	1135	3874	1135	2			N	-0-					-0-
12	0	984	-0-	984	4858	984	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ILES (CONGLOMERATE)				44281 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
ILES, G. H. "B"				WELL #:	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4035 - 4037
01	1488 #	1384	-0-	-104	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
02	1344 #	1325	-0-	-19	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
03	1457 #	1307	-0-	-150	-0-	1307	3	N	-0-		-0-
04	1350 #	1260	-0-	-90	-0-	1260	3	N	-0-		-0-
05	1457 #	1295	-0-	-162	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
06	1410 #	1283	-0-	-127	-0-	1283	3	N	-0-		-0-
07	1457 #	1304	-0-	-153	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
08	1302 #	1287	-0-	-15	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
09	1290 #	1238	-0-	-52	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
10	0	1246	-0-	1246		1246	3	N	-0-		-0-
11	0	1116	-0-	1116		1116	3	N	-0-		-0-
12	0	1150	-0-	1150		1150	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,195	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ILES, G. H.				WELL #:	11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974	-	3980
01	899 #	781	-0-	-118	-0-	781	3	N	-0-						-0-
02	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-						-0-
03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-						-0-
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-						-0-
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-						-0-
06	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-						-0-
07	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-						-0-
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-						-0-
09	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-						-0-
10	0	885	-0-	885	885	885	3	N	-0-						-0-
11	0	831	-0-	831	1716	831	3	N	-0-						-0-
12	0	844	-0-	844	2560	844	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,260			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 219664		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	4036	-	4042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	1885	-0-	-161	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1848 #	1212	-0-	-636	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	2046 #	1832	-0-	-214	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1920 #	1797	-0-	-123	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1953 #	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1830 #	1690	-0-	-140	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1860 #	1720	-0-	-140	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1860 #	593	-0-	-1267	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	1800 #	1457	-0-	-343	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	0	1466	-0-	1466	1466	1466	3			N	-0-					-0-
11	0	1414	-0-	1414	2880	1414	3			N	-0-					-0-
12	0	1325	-0-	1325	4205	1325	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
GOGGAN				WELL #:		1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		4294 PERF. 4106 - 4124	
01	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				32
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				32
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				32
04	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-				32
05	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				32
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				32
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				32
08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				32
09	0		691	-0-	691	691	691	2		N	-0-				32
10	0		457	-0-	457	1148	457	2		N	-0-				32
11	0		524	-0-	524	1672	524	2		N	-0-				32
12	0		772	-0-	772	2444	772	2		N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			7,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GOGGAN				WELL #:	2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4188	-	4200
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			5
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			5
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			5
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			5
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			5
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			5
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			5
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			5
09	0	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-			5
10	0	4	-0-	4	10	4	2	N	-0-			5
11	0	5	-0-	5	15	5	2	N	-0-			5
12	0	7	-0-	7	22	7	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			68	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4310 - 4330			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSTARD-PITTS				WELL #:	2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3992 - 4012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
HARALSON				WELL #:		RRCID -> 218879		COMPL. DATE		N/A	
				7						TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022	
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-	-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3		N	-0-	-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-	-0-
10	0	335	-0-	335 B	335	335	3		N	-0-	-0-
11	0	273	-0-	273 B	608	273	3		N	-0-	-0-
12	0	307	-0-	307 B	915	307	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4061 - 4063	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53 B	53	53 3		N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33 B	86	33 3		N	-0-		-0-
12	0	27	-0-	27 B	113	27 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 4025 - 4039	
01	2077 N	2012	-0-	-65 B	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
02	1848 N	1835	-0-	-13 B	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3		N	-0-		-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3		N	-0-		-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
08	2108 N	2084	-0-	-24 B	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	1990	-0-	-50 B	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
10	0	2037	-0-	2037 B	2037	2037 3		N	-0-		-0-
11	0	1989	-0-	1989 B	4026	1989 3		N	-0-		-0-
12	0	2204	-0-	2204 B	6230	2204 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968 - 3971	
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
02	392 N	373	-0-	-19 B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-		-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
06	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-		-0-
10	0	407	-0-	407 B	407	407 3		N	-0-		-0-
11	0	381	-0-	381 B	788	381 3		N	-0-		-0-
12	0	377	-0-	377 B	1165	377 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054 - 4064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
10	0	164	-0-	164 B	164	164 3		N	-0-		-0-
11	0	171	-0-	171 B	335	171 3		N	-0-		-0-
12	0	187	-0-	187 B	522	187 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033	
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3		N	-0-		-0-
02	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	788	-0-	-142 B	-0-	788 3		N	-0-		-0-
04	930 N	518	-0-	-412 B	-0-	518 3		N	-0-		-0-
05	868 N	716	-0-	-152 B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
06	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-		-0-
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-		-0-
10	0	775	-0-	775 B	775	775 3		N	-0-		-0-
11	0	704	-0-	704 B	1479	704 3		N	-0-		-0-
12	0	714	-0-	714 B	2193	714 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048	
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592 3	25 9	N	23		64
02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	636 3	19 9	N	17	54 1	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	624 3	22 9	N	20		47
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	617 3	19 9	N	17	53 1	11
05	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	616 3	21 9	N	19		30
06	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	592 3	19 9	N	17		47
07	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	604 3	19 9	N	17		64
08	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	594 3	18 9	N	16	54 1	26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	572 3	18 9	N	16		42
10	0	597	-0-	597 B	597	584 3	13 9	N	12		54
11	0	580	-0-	580 B	1177	568 3	12 9	N	11		65
12	0	602	-0-	602 B	1779	584 3	18 9	N	16	55 1	26
TOTAL GAS PROD:		7,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		201					

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)			//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703									
G. H. ILES 'C'			WELL #:		2	RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	673 3	47 9	N		43			177
02	672 N	633	-0-	-39	B	-0-	589 3	44 9	N		40	173 1		44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	695	-0-	-49	B	-0-	647 3	48 9	N		44			88
04	690 N	676	-0-	-14	B	-0-	629 3	47 9	N		43			131
05	713 N	651	-0-	-62	B	-0-	604 3	47 9	N		43	94 1		80
06	660 N	641	-0-	-19	B	-0-	597 3	44 9	N		40			120
07	713 N	642	-0-	-71	B	-0-	596 3	46 9	N		42			162
08	651 N	638	-0-	-13	B	-0-	593 3	45 9	N		41			203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	614	-0-	-16	B	-0-	572 3	42 9	N		38	170 1		71
10	0	621	-0-		B	621	581 3	40 9	N		36			107
11	0	600	-0-	600	B	1221	547 3	53 9	N		48			155
12	0	597	-0-	597	B	1818	551 3	46 9	N		42			197

TOTAL GAS PROD:			7,728			TOTAL CONDENSATE PROD:		500						

ILES, G. H. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
01	1054 N	1002	-0-	-52	B	-0-	991 3	11 9	N		10			128
02	924 N	892	-0-	-32	B	-0-	888 3	4 9	N		4	101 1		31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1119 3	8 9	N		7			38
04	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1060 3	11 9	N		10			48
05	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1094 3	8 9	N		7			55
06	1080 N	1075	-0-	-5	B	-0-	1066 3	9 9	N		8			63
07	1116 N	1101	-0-	-15	B	-0-	1093 3	8 9	N		7			70
08	1116 N	1057	-0-	-59	B	-0-	1053 3	4 9	N		4			74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	1044	-0-	-36	B	-0-	1034 3	10 9	N		9			83
10	0	1079	-0-	1079	B	1079	1072 3	7 9	N		6			89
11	0	1028	-0-	1028	B	2107	1018 3	10 9	N		9			98
12	0	996	-0-	996	B	3103	988 3	8 9	N		7			105

TOTAL GAS PROD:			12,574			TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

ILES, G. H. "B"			WELL #:		5	RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
01	620 N	552	-0-	-68	B	-0-	499 3	53 9	N		48	83 1		61
02	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	462 3	48 9	N		44			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	497 3	58 9	N		53	88 1		70
04	540 N	519	-0-	-21	B	-0-	482 3	37 9	N		34			104
05	558 N	540	-0-	-18	B	-0-	493 3	47 9	N		43	87 1		60
06	540 N	507	-0-	-33	B	-0-	461 3	46 9	N		42	82 1		20
07	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	487 3	40 9	N		36			56
08	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	478 3	37 9	N		34			90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	486 3	36 9	N		33	86 1		37
10	0	535	-0-	535	B	535	493 3	42 9	N		38			75
11	0	488	-0-	488	B	1023	430 3	58 9	N		53			128
12	0	494	-0-	494	B	1517	438 3	56 9	N		51	84 1		95

TOTAL GAS PROD:			6,264			TOTAL CONDENSATE PROD:		509						

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H. "B"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		44281 666 213703 6	ASSOCIATED RRCID -> 282557		PRORATED COMPL. DATE 09/02/2002				CNTY: STEPHENS 4250 PERF. 4064 - 4084					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-		1495	3	51	9	N	46	82	1			61
02	1428 N	1394	-0-	-34 B	-0-		1346	3	48	9	N	44					105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-		1525	3	57	9	N	52	87	1			70
04	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-		1517	3	37	9	N	34					104
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-		1564	3	47	9	N	43	88	1			59
06	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-		1621	3	47	9	N	43	82	1			20
07	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-		1727	3	41	9	N	37					57
08	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-		1708	3	37	9	N	34					91
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1680 N	1592	-0-	-88 B	-0-		1557	3	35	9	N	32	86	1			37
10	0	1671	-0-	1671 B	1671		1629	3	42	9	N	38					75
11	0	1547	-0-	1547 B	3218		1488	3	59	9	N	54					129
12	0	1532	-0-	1532 B	4750		1477	3	55	9	N	50	84	1			95
TOTAL GAS PROD:			19,210				TOTAL CONDENSATE PROD:					507					

INDIANOLA (MARBLE FALLS)			44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284					
STERLING			WELL #:	1	RRCID -> 227164	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3181 - 3207
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005						
MCKELVAIN, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 143095	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3793 - 3803	
01	0	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
STUART, J.N. "A"		WELL #:		8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3496 - 3508			

M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988							
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017	
								PERF. 3825 - 3832	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	2	N	-0-
10	0	33	-0-	33	73	33	2	N	-0-
11	0	29	-0-	29	102	29	2	N	-0-
12	0	26	-0-	26	128	26	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952	
								PERF. 3626 - 3638	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988															
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576															

M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

STUART ESTATE "61"					WELL #:	7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3554	-	3622
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STUART ESTATE "61"				WELL #:	11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3994 -	4020
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-				-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-				-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-				-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-				-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-				-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-				-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-				-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	2	N	-0-				-0-
10	0		251	-0-	251	486	251	2	N	-0-				-0-
11	0		220	-0-	220	706	220	2	N	-0-				-0-
12	0		192	-0-	192	898	192	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
IONI CREEK "60"		WELL #:		2	RRCID -> 151130		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL	DEPTH	4014	PERF.	3837	-	3886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
*12	46 N	19	-0-	-27	-0-	19	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
MOUNTAIN TOP		WELL #:		8	RRCID -> 149389		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262														
THOMPSON 40		WELL #:		1	RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032							
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					139
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	452	2	28	9	N	25					164
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	437	2	31	9	N	28	172	1			20
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					34
05	496 N	386	-0-	-110	-0-	373	2	13	9	N	12					46
06	450 N	242	-0-	-208	-0-	235	2	7	9	N	6					52
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					52
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					52
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					52
10	0	414	-0-	414	414	414	2			N	-0-					52
11	0	366	-0-	366	780	362	2	4	9	N	4					56
12	0	327	-0-	327	1107	327	2			N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		4,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		98										

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
THOMPSON 40		WELL #:		2	RRCID -> 267568		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 4001 - 4010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-		-0-
06	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
10	0	207	-0-	207	-0-	207	2		N	-0-		-0-
11	0	181	-0-	181	-0-	181	2		N	-0-		-0-
12	0	164	-0-	164	-0-	164	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH		4172 PERF. 4012 - 4026	
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2 9	N	2		216
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6 9	N	5		221
03	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1022	2	4 9	N	4	181 1	44
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		44
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-		44
06	990 N	724	-0-	-266	-0-	724	2		N	-0-		44
07	899 N	534	-0-	-365	-0-	534	2		N	-0-		44
08	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2		N	-0-		44
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2		N	-0-		44
10	0	720	-0-	720	-0-	720	2		N	-0-		44
11	0	551	-0-	551	-0-	551	2		N	-0-		44
12	0	632	-0-	632	-0-	632	2		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		9,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

THOMPSON '40'		WELL #:		5	RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH		4177 PERF. 3944 - 3956	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2		N	-0-		-0-
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	2		N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
10	0	414	-0-	414	-0-	414	2		N	-0-		-0-
11	0	362	-0-	362	-0-	776	2		N	-0-		-0-
12	0	327	-0-	327	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
THOMPSON C		WELL #:		1	RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH		4155 PERF. 3966	- 3976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3968	-0-	-142	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3091	-0-	-939	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3148	-0-	-975	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3360	-0-	-630	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
10	0	3204	-0-	3204	3204	3204	2		N	-0-			-0-
11	0	3108	-0-	3108	6312	3108	2		N	-0-			-0-
12	0	3183	-0-	3183	9495	3183	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALE 39		WELL #:		1	RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		4215 PERF. 3868	- 3876
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-		-0-
12	0	28	-0-	28	58	28	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH		4365 PERF. 3710	- 3718
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		16
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		16
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.					863965										
COODY 40			WELL #:		1	RRCID -> 268209			COMPL. DATE 11/06/2012			TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	128	-0-	128	457	128	2			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	116	-0-	116	573	116	2			Y	-0-			-0-
06		641 X	68	-0-	-573	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
07		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
08		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
09		0	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IRSFIELD (CONGL)			44774 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932								
JIAINT-HINKSON			WELL #:	1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762	-	3819
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC					637403									
IRSFELD ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650	-	3658	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162													
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISENHOWER, SE. (DUFFER)			44822 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324							
EARP			WELL #:	1	RRCID -> 105616	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3797 -	3812
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ISETT (CADD0)				44824 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
VESTAL, H. L.				WELL #:	1	RRCID -> 017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2382 -	2392
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)										CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										44829 400 NON-ASSOCIATED						
DYKES, WM. C. "A"										817555						
WELL #: 3										RRCID -> 148022				COMPL. DATE 11/22/1993		
										TOTAL DEPTH 3365				PERF. 2147 - 2165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		CODE	
01	651 N	448	-0-	-203	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	41	1	383	3	N	-0-					-0-
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	47	1	400	3	N	-0-					-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	43	1	330	3	N	-0-					-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	41	1	321	3	N	-0-					-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	47	1	358	3	N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	3	N	-0-					-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	367	3	N	-0-					-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	41	1	351	3	N	-0-					-0-
10	0	370	-0-	370	-0-	40	1	330	3	N	-0-					-0-
11	0	367	-0-	367	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
12	0	378	-0-	378	-0-	45	1	333	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,770										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

DYKES, WM. C. 'A'										44830 200 NON-ASSOCIATED				PRORATED		
WELL #: 1										RRCID -> 274563				COMPL. DATE 08/01/2014		
										TOTAL DEPTH 3800				PERF. 2227 - 2254		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

ITTLESON (4300)										44830 200 NON-ASSOCIATED				PRORATED		
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925				COMPL. DATE 03/18/1982		
KOONCE "A"										RRCID -> 099049				TOTAL DEPTH 4526		
WELL #: 1										PERF. 4239 - 4254						
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-				1
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-				1
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1	3	Y	-0-				1
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-				1
06	DLQ G-10	4	-0-	4	B	4	3	1	1	3	Y	-0-				1
07	DLQ G-10	3	-0-	3	B	7	2	1	1	3	Y	-0-				1
08	11 N	4	-0-	-7	B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-				1
10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	7	1	7	3	Y	-0-				1
*11	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	7	1	7	3	Y	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD: 57										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925															
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	B		593	1	380	3	Y	-0-						6
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	B		388	1	380	3	Y	-0-						6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	B		497	1	405	3	Y	-0-						6
04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	B		848	1	370	3	Y	4						10
								4	9										
05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	B		890	1	538	3	Y	-0-						10
06	DLQ G-10	1269	-0-	1269 B	-0-	B	1269	797	1	472	3	Y	-0-						10
07	DLQ G-10	1219	-0-	1219 B	-0-	B	2488	734	1	485	3	Y	-0-						10
08	1000 N	1188	-0-	188 B	-0-	B	2676	729	1	459	3	Y	-0-						10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2676															
09	3000 N	957	-0-	-2043 B	-0-	B	633	594	1	363	3	Y	-0-						10
10	1452 N	819	-0-	-633 B	-0-	B		424	1	395	3	Y	-0-						10
*11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	B		424	1	395	3	Y	-0-						10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	B						Y	NO RPT						10
TOTAL GAS PROD:		11,564						TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

AIRPORT				WELL #:		1 T	RRCID -> 102605	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4389 -	4394
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AIRPORT				WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL.	DATE	04/24/1984	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4368 -	4387
01	1494 N	1494	-0-	-0-	B		-0-	911	1	583	3	Y	-0-				-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	B		-0-	801	1	545	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1417 N	1417	-0-	-0-	B		-0-	783	1	634	3	Y	-0-				-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	B		-0-	802	1	580	3	Y	-0-				-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	B		-0-	912	1	552	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1577	-0-	1577	B		1577	989	1	588	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1429	-0-	1429	B		3006	861	1	568	3	Y	-0-				-0-
08	1000 N	1418	-0-	418	B		3424	870	1	548	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3424													
09	3000 N	1483	-0-	-1517	B		1907	920	1	563	3	Y	-0-				-0-
10	3097 N	1190	-0-	-1907	B			617	1	573	3	Y	-0-				-0-
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	B		-0-	617	1	573	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,390	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

IVADELL (MISS)			44834 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS																	
PETEX			659782																										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 134185			COMPL. DATE 09/18/1983			TOTAL DEPTH 4660			PERF. 4294 - 4308											
M			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU			STATUS			* * DISPOSITIONS			* * EOM											
0			ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-) UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE			AMT CODE			BALANCE								
01			31 N			-0-			-0-			-31			-0-			N			4			188					
02			0 N			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			188					
03			0 N			-0-			-0-			-0-			-0-			N			1			42 1			147		
04			0 N			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
05			0 N			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
06			0 N			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
07			0 N			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
08			0 N			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
09			0			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
10			0			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
11			0			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
12			0			-0-			-0-			-0-			-0-			N			-0-			147					
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			5											

IVAN (CONGL. 4000)				44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782												
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4068 - 4073				
01	2170		1570	-0-	-600	7154	1570	2		N	-0-				-0-	
02	2800	N	1476	-0-	-1324	5830	1476	2		N	-0-				-0-	
03	3100	N	1874	-0-	-1226	4604	1874	2		N	-0-				-0-	
04	3000	N	1431	-0-	-1569	3035	1431	2		N	-0-				-0-	
05	3100	N	1833	-0-	-1267	1768	1833	2		N	-0-				-0-	
06	3000	N	1845	-0-	-1155	613	1845	2		N	-0-				-0-	
07	2423	N	1810	-0-	-613	-0-	1810	2		N	-0-				-0-	
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-				-0-	
09	0		1782	-0-	1782	1782	1782	2		N	-0-				-0-	
10	0		1986	-0-	1986	3768	1986	2		N	-0-				-0-	
11	0		1925	-0-	1925	5693	1925	2		N	-0-				-0-	
12	0		2027	-0-	2027	7720	2027	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				21,391	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

IVAN (DUFFER)				44838 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782										
KENNEDY "1031" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3990 -	4020	
01	17873		12050	-0-	-5823	-0-	12050	2		N	-0-			-0-
02	13592		10898	-0-	-2694	-0-	10898	2		N	-0-			-0-
03	11804	R	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2		N	-0-			-0-
04	12380	R	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2		N	-0-			-0-
05	12680	R	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2		N	-0-			-0-
06	12212	R	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2		N	-0-			-0-
07	12803	#	12422	-0-	-381	-0-	12422	2		N	-0-			-0-
08	12803	#	12738	-0-	-65	-0-	12738	2		N	-0-			-0-
09	0		12408	-0-	12408	12408	12408	2		N	-0-			-0-
10	0		12875	-0-	12875	25283	12875	2		N	-0-			-0-
11	0		12562	-0-	12562	37845	12562	2		N	-0-			-0-
12	0		11707	-0-	11707	49552	11707	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				146,736	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			68
02	1344 #	953	-0-	-391	-0-	-0-	953	2			N	-0-			68
03	1488 #	1279	-0-	-209	-0-	-0-	1200	2	79	9	N	72	72	1	68
04	1440 #	1207	-0-	-233	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			68
05	1488 #	1119	-0-	-369	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			68
06	1230 #	942	-0-	-288	-0-	-0-	942	2			N	-0-			68
07	1271 #	1133	-0-	-138	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			68
08	1271 #	1091	-0-	-180	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			68
09	0	1060	-0-	1060	1060	1060	1060	2			N	-0-			68
10	0	1066	-0-	1066	1066	1066	1066	2			N	-0-			68
11	0	917	-0-	917	3043	917	917	2			N	-0-			68
12	0	833	-0-	833	3876	833	833	2			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			12,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

WALKER "1050"				WELL #:	1	RRCID -> 292263	COMPL.	DATE 03/06/1998	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3795 -	3796
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-					-0-
04	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-					-0-
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-					-0-
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-					-0-
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-					-0-
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-					-0-
09	0	459	-0-	459	459	459	2	N	-0-					-0-
10	0	503	-0-	503	962	503	2	N	-0-					-0-
11	0	485	-0-	485	1447	485	2	N	-0-					-0-
12	0	622	-0-	622	2069	610	2	12 9 N	11					11
TOTAL GAS PROD:			4,650		TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

IVAN, E. (DUFFER)				44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782											
MORELAND "A"				WELL #:		1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH		4214 PERF. 4014 - 4026	
01	806	N	587	-0-	-219	-0-	581	2	6	9	N	5			184
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	494	2	13	9	N	12			196
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	456	2	1	9	N	1	101	1	96
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	509	2	3	9	N	3			99
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	533	2	3	9	N	3			102
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10			112
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-			112
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	487	2	14	9	N	13			125
09	0		452	-0-	452		448	2	4	9	N	4			129
10	0		481	-0-	481		471	2	10	9	N	9			138
11	0		448	-0-	448		1381	440	8	9	N	7			145
12	0		445	-0-	445		1826	435	2	10	9	N	9		154
TOTAL GAS PROD:				5,930		TOTAL CONDENSATE PROD:				76					

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
09	0	801	-0-	801	801	801 2		N	-0-			-0-
10	0	847	-0-	847	1648	847 2		N	-0-			-0-
11	0	810	-0-	810	2458	810 2		N	-0-			-0-
12	0	795	-0-	795	3253	795 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

01	1395 N	955	-0-	-440	-0-	955 2		N	-0-			19
02	1260 N	857	-0-	-403	-0-	857 2		N	-0-			19
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-			19
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			19
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			19
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343 2		N	-0-			19
07	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 2		N	-0-			19
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2		N	-0-			19
09	0	1329	-0-	1329	1329	1329 2		N	-0-			19
10	0	1230	-0-	1230	2559	1230 2		N	-0-			19
11	0	1313	-0-	1313	3872	1313 2		N	-0-			19
12	0	1350	-0-	1350	5222	1350 2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		15,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

01	899 N	562	-0-	-337	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	902 2	41 9	N	37			37
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	37 1		-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	946 2		N	-0-			-0-
06	750 N	614	-0-	-136	-0-	614 2		N	-0-			-0-
07	806 N	186	-0-	-620	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08	961 N	179	-0-	-782	-0-	179 2		N	-0-			-0-
09	0	741	-0-	741	741	741 2		N	-0-			-0-
10	0	1266	-0-	1266	2007	1266 2		N	-0-			-0-
11	0	965	-0-	965	2972	965 2		N	-0-			-0-
12	0	963	-0-	963	3935	963 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

IVAN, E. (DUFFER)			//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX			//CONT.//		659782												
MCDANIEL "1054"			WELL #:		1	RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL	DEPTH	4215	PERF. 4020	-	4030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-		1367	2	14	9	N	13					87
02	1232 N	620	-0-	-612	-0-		614	2	6	9	N	5					92
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1912	2	42	9	N	28	81	1			49
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1405	2	30	9	N	37					76
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1499	2	34	9	N	31					107
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1411	2	23	9	N	21	114	1			14
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1448	2	29	9	N	26					40
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1429	2	31	9	N	28					68
09	0	1402	-0-	1402	1402		1371	2	31	9	N	28					96
10	0	1420	-0-	1420	2822		1394	2	26	9	N	24	105	1			15
11	0	1324	-0-	1324	4146		1296	2	28	9	N	25					40
12	0	481	-0-	481	4627		481	2			N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			15,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			266							

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262786	COMPL.	DATE 02/06/2012	TOTAL	DEPTH	4220	PERF.	4034	-	4060
01	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	993	2	7	9	N	6			43
02	1008	N	882	-0-	-126	-0-	882	2			N	-0-			43
03	1147	N	818	-0-	-329	-0-	809	2	9	9	N	8			51
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	826	2	2	9	N	2			53
05	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-			53
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2			55
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-			55
08	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	2			N	-0-			55
09	0		697	-0-	697	697	697	2			N	-0-			55
10	0		878	-0-	878	1575	878	2			N	-0-			55
11	0		813	-0-	813	2388	813	2			N	-0-			55
12	0		756	-0-	756	3144	756	2			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			9,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 267893	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 4076	-	4110
01	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2	N	-0-		-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	818	2	N	-0-		-0-
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2	N	-0-		-0-
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2	N	-0-		-0-
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2	N	-0-		-0-
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2	N	-0-		-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2	N	-0-		-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		-0-
09	0		943	-0-	943	943	943	2	N	-0-		-0-
10	0		2830	-0-	2830	3773	2830	2	N	-0-		-0-
11	0		2438	-0-	2438	6211	2438	2	N	-0-		-0-
12	0		2534	-0-	2534	8745	2534	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STÖBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			59
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			59
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			59
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			59
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			59
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

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

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ATHENA RESOURCES, INC.		036056							
BONNIE		WELL #: 1 A		RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4600	
								PERF. 3547 - 3564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-
09	0	1318	-0-	1318	1318	1318 2		N	-0-
10	0	783	-0-	783	2101	783 2		N	-0-
11	0	486	-0-	486	2587	486 2		N	-0-
12	0	2902	-0-	2902	5489	2902 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRACER OPERATING, INC.		863965							
MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050	
								PERF. 3956 - 3964	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92 2		N	-0-
07	14B2 EXT	502	-0-	502	594	502 2		N	-0-
08	1152 X	558	-0-	-594	-0-	558 2		N	-0-
09	0	570	-0-	570	570	570 2		N	-0-
10	0	266	-0-	266	836	266 2		N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	836			N	-0-
12	0	10	-0-	10	846	10 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 4017	
								PERF. 3501 - 3508	
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-
09	0	11442	-0-	11442	11442	11442 2		N	-0-
10	0	9721	-0-	9721	21163	9721 2		N	-0-
11	0	6035	-0-	6035	27198	6035 2		N	-0-
12	0	7945	-0-	7945	35143	7945 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. J. O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
GALLAGHER		WELL #:		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4418 - 4428						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS)				45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
SNEED				WELL #:	4	RRCID -> 177568	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
PENCE				WELL #:	RRCID -> 166154	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3491	-	3504		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				4		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				4		
RECLASSIFIED TO OIL													04/01/1999	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
REED		WELL #:		1	RRCID -> 103381	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3469	-	3478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
--------------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

HARRISON, B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2445 -	3460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. 451645
 MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	794	-0-	-415	-0-	794	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	794	-0-	-298	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03	1209 #	899	-0-	-310	-0-	899	3		N	-0-			-0-
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	866	3		N	-0-			-0-
05	930 #	305	-0-	-625	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	870 #	598	-0-	-272	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07	899 #	770	-0-	-129	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08	899 #	890	-0-	-9	-0-	890	3		N	-0-			-0-
09	0	879	-0-	879	879	879	3		N	-0-			-0-
10	1724 R	845	-0-	-879	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11	0	809	-0-	809	809	809	3		N	-0-			-0-
*12	1457 R	648	-0-	-809	-0-	648	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

01	341 #	232	-0-	-109	-0-	232	3		N	-0-			74
02	308 #	232	-0-	-76	-0-	232	3		N	-0-			74
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			74
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			74
05	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3		N	-0-			74
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			74
07	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			74
08	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			74
09	0	1182	-0-	1182	1182	1182	3		N	-0-			74
10	2138 R	956	-0-	-1182	-0-	956	3		N	-0-			74
11	0	788	-0-	788	788	788	3		N	-0-			74
*12	1809 R	1021	-0-	-788	-0-	1021	3		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		8,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

01	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			188
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			188
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			188
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			188
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3		N	-0-			188
06	270 #	199	-0-	-71	-0-	199	3		N	-0-			188
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			188
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			188
09	0	293	-0-	293	293	293	3		N	-0-			188
10	575 R	282	-0-	-293	-0-	282	3		N	-0-			188
11	0	270	-0-	270	270	270	3		N	-0-			188
*12	486 R	216	-0-	-270	-0-	216	3		N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:		3,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	0	130	-0-	130	130	130	3			N	-0-					-0-
09	0	153	-0-	153	283	153	3			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	159					N	NO RPT					-0-
11	0	140	-0-	140	299	140	3			N	-0-					-0-
12	0	135	-0-	135	434	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 ENRICH OIL CORPORATION 253100
 FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

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

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC 068494
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	49	49	16	2			Y	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	86	86	37	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	49	49	16	2			Y	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	86	86	37	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	49	49	16	2			Y	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	86	86	37	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 D.N.I. 221589
 PHILLIPS, J. W. WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & W VANPELT COMPANY 448748
 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTEX LLC 628115
 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 OTEX LLC //CONT.// 628115
 STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

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

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	81	-0-	81	150	81	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	204	54	3			N	-0-					-0-
05	496 R	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		861				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
CHOATE "B"				WELL #: 6	RRCID -> 100364	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905 - 3908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 2		N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-	-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
10	0	79	-0-	79	79	79 2		N	-0-	-0-
11	0	73	-0-	73	152	73 2		N	-0-	-0-
12	0	73	-0-	73	225	73 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			690	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHOATE				WELL #: 8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	20
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2		N	-0-	20
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	20
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	20
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	20
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	20
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	20
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	20
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	20
10	0	83	-0-	83	83	83 2		N	-0-	20
11	0	61	-0-	61	144	61 2		N	-0-	20
12	0	51	-0-	51	195	51 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			677	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHOATE "A"				WELL #: 9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	57
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77 2		Y	-0-	57
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		Y	-0-	57
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		Y	-0-	57
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	57
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	57
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		Y	-0-	57
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-	57
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-	57
10	0	91	-0-	91	91	91 2		Y	-0-	57
11	0	61	-0-	61	152	61 2		Y	-0-	57
12	0	58	-0-	58	210	58 2		Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:			944	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. T. RANCH (DUFFER)			//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.//		022922															
CHOATE "A"			WELL #:		10	RRCID -> 126767			COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH	4212	PERF. 4008	-	4054				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	54 N		54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				Y	-0-					-0-	
02	56 N		43	-0-	-13	-0-	-0-	43	2				Y	-0-					-0-	
03	81 N		81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-					-0-	
04	92 N		92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				Y	-0-					-0-	
05	86 N		86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-					-0-	
06	135 N		135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-					-0-	
07	133 N		133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				Y	-0-					-0-	
08	138 N		138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				Y	-0-					-0-	
09	155 N		155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				Y	-0-					-0-	
10	0		172	-0-	172	172	172	172	2				Y	-0-					-0-	
11	0		133	-0-	133	305	305	133	2				Y	-0-					-0-	
12	0		126	-0-	126	431	431	126	2				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,348					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BIG STAR EXPLORATION				070442									
ROGERS				WELL #:		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH		4430 PERF. 4222 - 4234	
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3		N	-0-		-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-		-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-		-0-
09	0		468	-0-	468	468	468	3		N	-0-		-0-
10	0		1139	-0-	1139	1607	1139	3		N	-0-		-0-
11	0		487	-0-	487	2094	487	3		N	-0-		-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	1598				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,681		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
RHODES RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH		4405 PERF. N/A	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH		4425 PERF. N/A		
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #:		17D								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			62
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			62
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			62
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			62
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			62
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-			62
07	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-			62
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-			62
09	0	275	-0-	275	275	275	2			N	-0-			62
10	0	223	-0-	223	498	223	2			N	-0-			62
11	0	195	-0-	195	693	195	2			N	-0-			62
12	0	187	-0-	187	880	187	2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		3,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M.H. "D"				WELL #:	77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382 PERF.	4325 -	4332
01	11 N	11	-0-	-0-		11	2	N	-0-		-0-
02	11 N	10	-0-	-1		10	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-		11	2	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-		11	2	N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-		11	2	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-		11	2	N	-0-		-0-
07	11 N	9	-0-	-2		9	2	N	-0-		-0-
08	11 N	9	-0-	-2		9	2	N	-0-		-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	19	10	2	N	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	29	10	2	N	-0-		-0-
12	0	10	-0-	10	39	10	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMURREY, M. H. "D"				WELL #:	1502	RRCID	->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	4407	PERF.	4340	-	4344
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-							23
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-							23
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-							23
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-							23
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-							23
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-							23
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-							23
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-							23
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-							23
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-							23
11	0		24	-0-	24	24	24	2	N	-0-							23
*12	51	N	27	-0-	-24	-0-	27	2	N	-0-							23
TOTAL GAS PROD:				352	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PARKS, RHONE INC. 641520
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	167	-0-	-981	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	899 N	324	-0-	-575	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	0	894	-0-	894	894	894	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	625	-0-	-894	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	0	160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
12	930 N	199	-0-	-731	-0-	199	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					21
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					21
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					21
04	780 N	531	-0-	-249	-0-	531	3			N	-0-					21
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					21
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					21
07	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					21
08	3100 N	5666	-0-	2566	2566	5666	3			N	-0-					21
09	0	4169	-0-	4169	6735	4169	3			N	-0-					21
10	0	3967	-0-	3967	10702	3967	3			N	-0-					21
11	0	729	-0-	729	11431	729	3			N	-0-					21
12	0	330	-0-	330	11761	330	3			N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		19,046				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178												
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 -	4127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

XPLORE OPERATING, LLC				946023													
RHODES W. J. B				WELL #:		4		RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH		4472		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:										

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF. 1945 - 2155
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
09	0	24	-0-	24	-0-	24	2		N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*11	66 N	20	-0-	-46	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	-0-	30	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				239	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	70	33	2			N	-0-			-0-
*11	100 N	30	-0-	-70	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

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

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

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

J. V. T. (STRAWN 2400)			//CONT.//	45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
PADGETT RANCH			WELL #:	2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407	- 0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH			WELL #:	3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400	- 2428
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2363	- 2426
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	143	143	68	2		N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	210	210	67	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		631			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	213	113	2		N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	299	86	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,142			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	110	61	2		N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	174	64	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		536			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629																	
PADGETT		WELL #: 1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2				N	-0-					-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2				N	-0-					-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2				N	-0-					-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2				N	-0-					-0-	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2				N	-0-					-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2				N	-0-					-0-	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2				N	-0-					-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2				N	-0-					-0-	
09	0	73	-0-	73	73		73	2				N	-0-					-0-	
10	0	86	-0-	86	159		86	2				N	-0-					-0-	
11	0	108	-0-	108	267		108	2				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	267							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

PARISH				WELL #:	3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL	DEPTH	2100	PERF.	1902 -	1956
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-					-0-
09	0		58	-0-	58	58	58	2	N	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	125	67	2	N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	203	78	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				634		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FORTNEY, W. D.				WELL #:	2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	0		69	-0-	69	69	69	2	N	-0-			-0-
11	0		72	-0-	72	141	72	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	141			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				606		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645									
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214792	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)			45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
SIMP CO OIL & GAS			783485						
WALKER, M. T.			WELL #:	1	RRCID -> 017313	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 WILSON, KELLY 929355
 FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	53	27	2			N	-0-					-0-
12	0	25	-0-	25	78	25	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500															
GRAHAM HEIRS		WELL #:		11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334		2			N	-0-					-0-	
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306		2			N	-0-					-0-	
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404		2			N	-0-					-0-	
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389		2			N	-0-					-0-	
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401		2			N	-0-					-0-	
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383		2			N	-0-					-0-	
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317		2			N	-0-					-0-	
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401		2			N	-0-					-0-	
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374		2			N	-0-					-0-	
10	0	413	-0-	413	413	413	413		2			N	-0-					-0-	
11	0	365	-0-	365	778	778	365		2			N	-0-					-0-	
*12	1070 R	292	-0-	-778	-0-	-0-	292		2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,379						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GRAHAM HEIRS				WELL #:	14	RRCID ->	153931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1838 PERF.	1498 -	1546
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-				-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-				-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-				-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-				-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-				-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-				-0-
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-				-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-				-0-
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-				-0-
10	0	361	-0-	361	361	361	2	N	-0-				-0-
11	0	319	-0-	319	680	319	2	N	-0-				-0-
*12	935 R	255	-0-	-680	-0-	255	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAHAM			WELL #:	17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 -	1610
01	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-				-0-
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2	N	-0-				-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-				-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-				-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				-0-
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-				-0-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-				-0-
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-				-0-
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-				-0-
10	0	206	-0-	206	206	206	2	N	-0-				-0-
11	0	182	-0-	182	388	182	2	N	-0-				-0-
*12	534 R	146	-0-	-388	-0-	146	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,187		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	86	86	2		N	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	162	76	2		N	-0-			-0-
*12	223 R	61	-0-	-162	-0-	61	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JANELLEN (CADD0) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

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

JANELLEN (CADD0) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148
 M 0
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 03 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 04 0 X NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182
 01 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 0 X NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 03 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 04 0 X NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005																		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013																		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
 J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022																		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD0)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810									
DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, W. B.				WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS, W. B.				WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920 PERF. 1162 - 1167
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810									
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID -> 017822		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. L. MORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLACE, JOHN C.				WELL #:		1	RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JANELLEN (CADD) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

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

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

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

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MILLER, ALVIN L. 567641
 MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

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

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

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

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MILLER, ALVIN L. //CONT.// 567641
 MILLER, ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JANET (GRAY 2600) 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 MISSION ENERGY INC. 570410
 YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	6	3	3		N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	10	4	3		N	-0-			-0-
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 YOUNG, ROY DEANE 949387
 YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2	N	-0-			71		
196	N	76	-0-	-120	-0-	76	2	N	-0-			71		
155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			71		
180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			71		
155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			71		
247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			71		
252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			71		
166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			71		
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71		
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71		
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71		
0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71		
TOTAL GAS PROD: 1,269												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				16

JERALD CECIL (CADD0) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 GRAY, L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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

JETT (DUFFER)			46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851														
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"			WELL #:		2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10		0	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
11		0	95	-0-	95	152	95	2			Y	-0-					-0-
12		0	63	-0-	63	215	63	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			814		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GERRY-MAC OIL, INC.					302025															
QUAIL HOLLOW					WELL #:	2	RRCID -> 287788	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	N/A								
01	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
02	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
04	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
06	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
08	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		165		N	-0-			-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JILL (CONGL. N) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X				46356 400 475741	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
				WELL #: 1A	RRCID -> 127158	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 4050	-	4056	
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	2	N	-0-		-0-
10	0		3	-0-	3	7	3	2	N	-0-		-0-
11	0		4	-0-	4	11	4	2	N	-0-		-0-
12	0		110	-0-	110	121	110	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				153	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JILL (CONGL. N) //CONT.// 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			13
10	0		3	-0-	3	8	3	2			N	-0-			13
11	0		5	-0-	5	13	5	2			N	-0-			13
12	0		4	-0-	4	17	4	2			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			56	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-			43
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-			43
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			43
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			43
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			43
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			43
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			43
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			43
09	0		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-			43
10	0		237	-0-	237	654	237	2			N	-0-			43
11	0		414	-0-	414	1068	414	2			N	-0-			43
12	0		471	-0-	471	1539	471	2			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			4,937	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 RANCH, P. K. WELL #: RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2019											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)			46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON															
MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373																					
MCKEICHAN, WILL			WELL #:		2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH		4531		PERF. 3320 - 3334									
M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01			0 N		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
02			0 N		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
03			0 N		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
04			0 N		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
05			0 N		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
06			0 N		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
07 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
08 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
09 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
10 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
11 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
12 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																					
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-												

JOHN DEAN (CONGL. 4000)				46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.				453142							
MCCLURE, J.D.				WELL #:		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		4200 PERF. 4008 - 4024	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	346	-0-	346	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-
11	707 N	361	-0-	-346	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,469		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHN K. (GRAY)				46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796												
SEALY-SMITH #121"				WELL #:	1	RRCID ->	125728	COMPL.	DATE	11/11/1987	TOTAL	DEPTH	4425	PERF.	3528 -	3566
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2068	3	48	9	N	44				175
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1425	3	31	9	N	28	169	1		34
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1763	3	48	9	N	44				78
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1566	3	39	9	N	35				113
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	610	3	21	9	N	19				132
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	N	21				153
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	955	3	24	9	N	22				175
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	3	33	9	N	30	175	1		30
09	0		1505	-0-	1505	1505	1464	3	41	9	N	37				67
10	0		141	-0-	141	1646	149	3	1	9	N	1				68
11	0		238	-0-	238	1884	232	3	6	9	N	5				73
12	0		-0-	-0-	-0-	1884					N	7				80
TOTAL GAS PROD:				12,438		TOTAL CONDENSATE PROD:				293						

JOHNNY (CONGL.)				46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
PETEX				659782															
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 200330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3862 - 3866			
-----				-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----			
M			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----				-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----		-----	
01	612 R		612	-0-	-0-	-0-	612		2			N	-0-						-0-
02	415 R		415	-0-	-0-	-0-	415		2			N	-0-						-0-
03	536 R		536	-0-	-0-	-0-	536		2			N	-0-						-0-
04	495 R		495	-0-	-0-	-0-	495		2			N	-0-						-0-
05	424 R		424	-0-	-0-	-0-	424		2			N	-0-						-0-
06	399 R		399	-0-	-0-	-0-	399		2			N	-0-						-0-
07	237 R		237	-0-	-0-	-0-	237		2			N	-0-						-0-
08	217 #		133	-0-	-84	-0-	133		2			N	-0-						-0-
09	0		55	-0-	55	-0-	55		2			N	-0-						-0-
10	0		62	-0-	62	-0-	117		2			N	-0-						-0-
11	0		87	-0-	87	-0-	204		2			N	-0-						-0-
12	0		158	-0-	158	-0-	362		2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				3,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)				47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974									
JOHNSON, FANNIE T.				WELL #:		RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH		4493 PERF. 3990 - 3996	
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-			10
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2	Y	-0-			10
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2	Y	-0-			10
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-			10
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2	Y	-0-			10
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2	Y	-0-			10
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	535	2	Y	-0-			10
09	DLQ	G-10	416	-0-	416	951	416	2	Y	-0-			10
10			415	-0-	415	1366	415	2	Y	-0-			10
11			506	-0-	506	1872	506	2	Y	-0-			10
12			589	-0-	589	2461	589	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				6,315		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHNSON, FANNIE T.				WELL #:		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH		4435 PERF. 3966 - 4055		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013														
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)										47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.										418929						
RIEBE, ANGELINA										WELL #:	2 A	RRCID -> 143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3694 - 3710
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				

RIEBE, ANGELINA										WELL #:	1	RRCID -> 144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3760 - 3805
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y		NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				

LANGFORD "C"										WELL #:	2	RRCID -> 218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170 PERF. 3685 - 3694
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			//CONT.//	47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.			//CONT.//	418929						
LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID -> 218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929															
RIEBE, ANGELINA		WELL #:		3 A		RRCID -> 218842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3864 - 3870					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19							Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LANGFORD -B-				WELL #:	23	RRCID -> 283315	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/06/2023						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
HODO				WELL #:	1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12		44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12		56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13		69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

JONES & LEWIS (CADD0)			47159 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
K & W VANPELT COMPANY			448748										
CLARK, JEAN			WELL #:	1 U	RRCID -> 043556	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A				

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, JEAN		WELL #:	2	RRCID -> 043557	COMPL. DATE 02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN	
K & W VANPELT COMPANY				448748					
CLARK, JEAN				WELL #:	1 L	RRCID -> 043558	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH 2574	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/19/2022					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251							
WHITTENBURG J				WELL #:	1	RRCID -> 275744	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 -	4188
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	102
*02	1232	N	681	-0-	-551	-0-	681	3	N	-0-	102
*03	2015	N	761	-0-	-1254	-0-	761	3	N	-0-	102
*04	900	N	157	-0-	-743	-0-	157	3	N	-0-	102
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	102
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	102
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	102
*08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
*09	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	3	N	-0-	102
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-	102
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-	102
12	14B2	EXT	1567	-0-	1567	1567	1567	3	N	-0-	102

TOTAL GAS PROD: 12,127

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER								
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297														
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675														
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. 140598
 THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

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

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

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

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/08/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOWRANCE INC. 511345
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
11	0	11	-0-	11	22	11	3			N	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSHUA (CONGL)			//CONT.//			47326 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.			//CONT.//			511345											
HUNTER			WELL #:			2	RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-			
02		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-			
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-			
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-			
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-			
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-			
07		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-			
08		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3			N	-0-			-0-			
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-			
10		0	7	-0-	7	7	7 3			N	-0-			-0-			
11		0	7	-0-	7	14	7 3			N	-0-			-0-			
12		0	6	-0-	6	20	6 3			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			92			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLACE OIL AND GAS CO.		667700												
CARROLL, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690 PERF. 3606 - 3212				
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-					-0-
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-					-0-
03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-					-0-
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-					-0-
06	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-					-0-
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-					-0-
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-					-0-
09	0	371	-0-	-0-	371	371 2		N	-0-					-0-
10	0	376	-0-	-0-	376	747 2		N	-0-					-0-
11	0	352	-0-	-0-	352	1099 2		N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31	1068		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,301		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JUDY (CADD0)				47516 150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
SALTY LIME ENERGY, LLC				744508						
MATTHEWS 70				WELL #:	1	RRCID -> 102602	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4615 - 4625
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KAY (CADD0)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		448810							
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113	
								PERF. 1864 - 1868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096	
								PERF. 1858 - 1870	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
11	0	88	-0-	88	-0-	88 2	N	-0-	-0-
12	0	89	-0-	89	177	89 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915	
								PERF. 1858 - 1863	
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-	-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
11	0	88	-0-	88	-0-	88 2	N	-0-	-0-
12	0	89	-0-	89	177	89 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.		054545														
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488		PERF. 4208 - 4702						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					70
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57	3			N	-0-					70
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					70
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					70
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					70
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					70
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					70
09	0	292	-0-	292	292	292	3			N	-0-					70
10	0	296	-0-	296	588	296	3			N	-0-					70
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	318					N	NO RPT					70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	318					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		2,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)				47986 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD
PETEX				659782					
DELAFOSSSE "C"				WELL #:	1	RRCID -> 018269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4094 PERF. N/A
01	191	N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	126	2	N	-0-
04	180	N	30	-0-	-150	30	2	N	-0-
05	248	N	22	-0-	-226	22	2	N	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120			N	-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	300	2	N	-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	730	2	N	-0-
09	0		667	-0-	667	667	2	N	-0-
10	0		661	-0-	661	1328	2	N	-0-
11	0		549	-0-	549	1877	2	N	-0-
12	0		413	-0-	413	2290	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,926	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KEECHI CREEK (2100)				48408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
JAGGERS, T.L.				WELL #:	2	RRCID -> 083189	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL	DEPTH	4595	PERF. 2120 - 2130
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-		-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2	N	-0-		-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2	N	-0-		-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-		-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-		-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	0		194	-0-		194	194	2	N	-0-		-0-
11	0		271	-0-		271	271	2	N	-0-		-0-
12	0		245	-0-		245	245	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,858	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KEECHI CREEK (2100)			//CONT.//		48408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.					500222															
COLLEEN			WELL #:		4	RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064								
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	W	350	-0-	350			350	2			N	-0-							-0-
03	0	W	260	-0-	260			610	2			N	-0-							-0-
04	0	W	635	-0-	635			1245	2			N	-0-							-0-
05	0	W	637	-0-	637			1882	2			N	-0-							-0-
06	6600	X	521	-0-	-6079			-0-	2			N	-0-							-0-
07	651	X	580	-0-	-71			-0-	2			N	-0-							-0-
08	651	X	480	-0-	-171			-0-	2			N	-0-							-0-
09	0		375	-0-	375			375	2			N	-0-							-0-
10	845	X	470	-0-	-375			-0-	2			N	-0-							-0-
11	570	X	280	-0-	-290			-0-	2			N	-0-							-0-
12	589	X	NO RPT	-0-	-589			-0-				N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			4,588	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KES (ELLENBURGER) TRACER OPERATING, INC. SANDERS 5-44				48465 080 863965 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 181596	ONE WELL COMPL. DATE 06/22/1997	TOTAL DEPTH	CNTY: PALO PINTO 4369 PERF. 4281 - 4369			
01	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
02	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09	0		1	-0-	1	1 2	N	-0-		-0-	
10	0		1	-0-	2	1 2	N	-0-		-0-	
11	0		1	-0-	3	1 2	N	-0-		-0-	
12	0		1	-0-	4	1 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KELLY (STRAWN)			48555 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615					
COODY, J.R. "A"			WELL #: 7	RRCID -> 161660	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 2578 - 2708
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KELLY (STRAWN) //CONT.// 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			10
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			10
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			10
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	0	N	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
09	41	N	20	-0-	-21	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	0	N	165	-0-	165	165	165	2		N	-0-			-0-
*11	329	N	164	-0-	-165	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 2										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 8										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN, NE (ATOKA)			49110 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO								
NALL OIL & GAS			599295																	
HALSELL			WELL #:			4			RRCID -> 109353			COMPL. DATE 02/21/1984			TOTAL DEPTH 4576			PERF. 4319 - 4332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	25	1	46	2	N	-0-	-0-						-0-		
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	20	1	36	2	N	-0-	-0-						-0-		
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	32	1	60	2	N	-0-	-0-						-0-		
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-	-0-						-0-		
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	27	1	62	2	N	-0-	-0-						-0-		
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	26	1	61	2	N	-0-	-0-						-0-		
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	23	1	55	2	N	-0-	-0-						-0-		
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	23	1	48	2	N	-0-	-0-						-0-		
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	22	1	46	2	N	-0-	-0-						-0-		
10	0	63	-0-	63	63	21	1	42	2	N	-0-	-0-						-0-		
11	0	47	-0-	47	110	19	1	28	2	N	-0-	-0-						-0-		
12	0	15	-0-	15	125	7	1	8	2	N	-0-	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HALSELL "B"				WELL #:	8 B	RRCID -> 218175	COMPL. DATE 07/09/1984				TOTAL DEPTH	4582	PERF. 4376 - 4380	
01	62 #	42	-0-	-20		-0-	15	1	27	2	N	-0-		-0-
02	56 #	36	-0-	-20		-0-	13	1	23	2	N	-0-		-0-
03	62 #	59	-0-	-3		-0-	21	1	38	2	N	-0-		-0-
04	65 R	65	-0-	-0-		-0-	21	1	44	2	N	-0-		-0-
05	67 R	67	-0-	-0-		-0-	20	1	47	2	N	-0-		-0-
06	65 R	65	-0-	-0-		-0-	19	1	46	2	N	-0-		-0-
07	62 #	60	-0-	-2		-0-	18	1	42	2	N	-0-		-0-
08	62 #	54	-0-	-8		-0-	18	1	36	2	N	-0-		-0-
09	60 #	55	-0-	-5		-0-	18	1	37	2	N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53		53	18	1	35	2	N	-0-		-0-
11	0	40	-0-	40		93	16	1	24	2	N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3		96	1	1	2	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			599	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KIDD (STRAWN, UPPER)					49171	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
CROWN EQUIPMENT CO.					191534									
CLARK					WELL #:	1	RRCID -> 089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1770	-	1784
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-				-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-				-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-				-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-				-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-				-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-				-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-				-0-
09	0		115	-0-	115	115	115	2	N	-0-				-0-
10	0		98	-0-	98	213	98	2	N	-0-				-0-
11	0		121	-0-	121	334	121	2	N	-0-				-0-
12	0		75	-0-	75	409	75	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:					1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"				49180 100 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3749 - 3754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KIGHT (DUFFER)				49180 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
JUDITH WINSTON KIGHT "D"				WELL #:	2	RRCID -> 112309	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3995 -	4095
01	1599	397	-0-	-1202	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	262	3	N	-0-			-0-
03	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	3	N	-0-			-0-
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3	N	-0-			-0-
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	3	N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284	284	284	3	N	-0-			-0-
11	0	285	-0-	285	569	285	3	N	-0-			-0-
12	0	274	-0-	274	843	274	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,247	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID -> 127494	COMPL.	DATE 05/16/1988	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3929 -	3939	
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	147	3	58	9	N	53	170	1	47
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	120	3	54	9	N	49			96
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	156	3	59	9	N	54			150
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	160	3	139	9	N	126	172	1	104
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	156	3	64	9	N	58			162
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	156	3	78	9	N	71	171	1	62
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	153	3	55	9	N	50			112
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	163	3	66	9	N	60			172
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	148	3	62	9	N	56	168	1	60
10	0		204	-0-	204	204	148	3	56	9	N	51			111
11	0		181	-0-	181	385	124	3	57	9	N	52			163
12	0		174	-0-	174	559	116	3	58	9	N	53	174	1	42
TOTAL GAS PROD:				2,553		TOTAL CONDENSATE PROD:				733					

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
B.R.A.														
WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.R.A.														
WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631														
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	3			N	-0-			-0-
*12	177 R	89	-0-	-88	-0-	89	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.R.A.														
WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840														
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	3			N	-0-			-0-
*12	177 R	89	-0-	-88	-0-	89	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

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

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

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

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

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

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID -> 147071	COMPL. DATE 01/25/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3591	-	3625						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MULLOY, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 217131	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594	-	3599
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIPI (MISS)				49589 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.				453142							
HARRIS, MAGGIE				WELL #:	7	RRCID -> 192984	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252	- 4272
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	-10	10 2	Y	-0-			-0-
*12	20 N	10	-0-	-10	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BURNS, LOUISE 111067
 BURNES, J.C. WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CARR, J.C. 499 WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	0	482	-0-	482	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	0	632	-0-	632	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	0	585	-0-	585	-0-	585	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KLEINER (LAKE)														CNTY: EASTLAND	
PETEX															
KLEINER, CHAS. J.															
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				59
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				59
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	313	2	15	9	N	14				73
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3				76
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				76
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				76
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				76
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				76
09	0	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-				76
10	0	403	-0-	403	778	403	2			N	-0-				76
11	0	428	-0-	428	1206	428	2			N	-0-				76
12	0	299	-0-	299	1505	299	2			N	-0-				76
TOTAL GAS PROD:		3,828		TOTAL CONDENSATE PROD:						17					

SO OPERATING COMPANY															
CARR, J. C.															
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

RHODES-SOUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427															
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
09	0	353	-0-	353	353	353	3			N	-0-				-0-
10	0	368	-0-	368	721	368	3			N	-0-				-0-
11	0	342	-0-	342	1063	342	3			N	-0-				-0-
12	0	276	-0-	276	1339	276	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,345		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WHITLEY, RAYMOND				920489										
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3480	-	3511
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY				800281					
CITY OF CISCO				WELL #:	1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105 PERF. N/A
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3	N	-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-
07	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	3	N	-0-
11	0	3	-0-	3	187	3	3	N	-0-
12	0	115	-0-	115	302	115	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KLEINER (RANGER)					49832 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
TEX-AM PETROLEUM CORP.					844144						
BURGESS-MANNING					WELL #:	RRCID -> 130221	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3387	- 3396
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/12/2016						
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KLEINER (RANGER)														
TEX-AM PETROLEUM CORP.														
COUCH														
WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
BLACK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055														
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7	9	N	6	166	1	27
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	299	3	13	9	N	12			39
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	325	3	20	9	N	18			57
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	298	3	14	9	N	13			70
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	332	3	13	9	N	12			82
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	289	3	14	9	N	13			95
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	6			101
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	312	3	14	9	N	13			114
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	N	10			124
10	0	319	-0-	319	319	304	3	15	9	N	14			138
11	0	302	-0-	302	621	290	3	12	9	N	11			149
12	0	302	-0-	302	923	285	3	17	9	N	15			164

TOTAL GAS PROD: 3,853

TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ROBBINS, WAYNE "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068														
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-			-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-			-0-
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-			-0-
06	720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-			-0-
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
10	0	660	-0-	660	660	660	3			N	-0-			-0-
11	0	639	-0-	639	1299	639	3			N	-0-			-0-
12	0	661	-0-	661	1960	661	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			-0-
10	0	714	-0-	714	714	714 3	N	-0-			-0-
11	0	638	-0-	638	1352	638 3	N	-0-			-0-
12	0	605	-0-	605	1957	605 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,270			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 3	N	-0-			-0-
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	729 3	N	-0-			-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 3	N	-0-			-0-
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	747 3	N	-0-			-0-
06	810 N	594	-0-	-216	-0-	594 3	N	-0-			-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3	N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-			-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			-0-
10	0	881	-0-	881	881	881 3	N	-0-			-0-
11	0	888	-0-	888	1769	888 3	N	-0-			-0-
12	0	875	-0-	875	2644	875 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,672			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	150	150 3	N	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	341	191 3	N	-0-			-0-
12	0	200	-0-	200	541	200 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,394			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOKOMA, EAST (MISS)			50098 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC			697026														
JORDAN			WELL #:		1		RRCID -> 146047		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3248 - 3260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KOKOMO (CANYON REEF)			50100 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STONEWALL		
FLYING W RESOURCES, LLC			274919					
MCCOY			WELL #:	RRCID -> 176281	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF. 3185 - 4677
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOKOMO CADDO (CADDO)				50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
SHOOK				WELL #:	4	RRCID -> 281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL	DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3036
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-			-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	2	N	-0-			-0-
11	0		21	-0-	21	87	21	2	N	-0-			-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	73			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				354	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070												
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL	DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	1177	-0-	-1175	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	772	-0-	-1770	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1878	-0-	-416	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-
10	0	4353	-0-	4353	5324	4353	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2681	-0-	-319	5005	2681	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	2277					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,282				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FINIS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280305	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3464	-	3482
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		54
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-		54
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		54
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		54
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		54
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		54
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		54
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		54
10	0		14	-0-	14	14	14	2	N	-0-		54
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		54
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:				112		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MAUELLE				WELL #:	2	RRCID -> 286997	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 2632	-	2874
01	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2	N	-0-		-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	2	N	-0-		-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2	N	-0-		-0-
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
10	0	N	502	-0-	502	502	502	2	N	-0-		-0-
11	553	N	51	-0-	-502	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,282	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KOKOMO CADD0 (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.		474070													
JOINER, E.		WELL #:		1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3192 - 3278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194 - 3250
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	45
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-	45
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-	45
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	45
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	45
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	45
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	45
10	0	10	-0-	-10	-0-	10 2	N	-0-	45
11	16 N	6	-0-	-10	-0-	6 2	N	-0-	45
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:				93	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARTHA				WELL #:	1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240 - 3272	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	109
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2 9 N	2	111
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-	111
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-	111
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	111
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	111
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	683	2	29 9 N	26	137
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	323	2	19 9 N	17	154
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	66	2	8 9 N	7	161
10	0	282	-0-	282	-0-	276	2	6 9 N	5	166
11	550 N	268	-0-	-282	-0-	261	2	7 9 N	6	172
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	172
TOTAL GAS PROD:				4,120	TOTAL CONDENSATE PROD:				63	

KOKOMO CADDO (DUFFER)			//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//		474070	WELL #:		5	RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL	DEPTH	3690	PERF.	3342	-	3356
CRAIGHEAD																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *				EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					53		
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					53		
03	1333 N	497	-0-	-836	-0-	-0-	497	2			N	-0-					53		
04	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					53		
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					53		
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					53		
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					53		
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					53		
09	1290 N	479	-0-	-811	-0-	-0-	479	2			N	-0-					53		
10	0	1021	-0-	1021	1021	1021	1021	2			N	-0-					53		
11	1950 N	929	-0-	-1021	-0-	-0-	929	2			N	-0-					53		
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT					53		
TOTAL GAS PROD:			14,034		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761							
CABOT-KRAMER				WELL #:	3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE 05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3862	- 3869
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	95	95	2	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	2			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			997	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843	-	3852
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				610	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
 HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	43				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		620			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	124	124	2		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	119				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		774			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	6				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		673			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761												
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID -> 171289		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL	DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	29	-0-	-33	-0-		29 2			N	-0-					-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-		8 2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	-0-		74 2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	12					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			353			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KROC (BRENEKE SAND)				50310 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
CXL ENERGY LLC				195770						
WATSON, O.H.				WELL #:	3	RRCID -> 105058	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KROOKED RIVER (CADD)				50329 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON		
STOVALL OPERATING CO.				824339							
HENDRICK T-21 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154470	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596	- 4605
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	24
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	2	N	-0-	24
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-	24
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	24
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	24
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	24
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2	N	-0-	24
08	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	2	N	-0-	24
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2	N	-0-	24
10	0		389	-0-	389	389	389	2	N	-0-	24
11	0		339	-0-	339	728	339	2	N	-0-	24
12	0		321	-0-	321	1049	321	2	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:				4,921	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
GIANT NRG CO., LP		302592														
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 5103 - 5115				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	3	1	385	2	N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	0	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					-0-
10	0	395	-0-	395	752	395	2			N	-0-					-0-
11	0	352	-0-	352	1104	352	2			N	-0-					-0-
12	0	403	-0-	403	1507	403	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OXXN				630579		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH		5840 PERF. 5344 - 5433	
KIRKLAND				WELL #:		1							
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
08	0		117	-0-	117	117	117	2	N	-0-			-0-
09	265	N	148	-0-	-117	-0-	148	2	N	-0-			-0-
10	0		113	-0-	113	113	113	2	N	-0-			-0-
11	0		148	-0-	148	261	148	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	261			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,476		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAVES, ROBERT L				WELL #:	1	RRCID -> 083564	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5194	-	5204
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
08	0		35	-0-	35	35	35	2	N	-0-		-0-
09	77	N	42	-0-	-35	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10	0		33	-0-	33	33	33	2	N	-0-		-0-
11	0		56	-0-	56	89	56	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				524		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KWAN-MOR (LAKE SAND)				50452 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN						
QUAIL OPERATING, INC.				684501												
KWAN-MOR				WELL #:	RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 4376	-	4381					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED				01/06/2011												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550)				50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
JOHNSTON UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4452	- 4467
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
WILLIAMS, L. C.				WELL #: 1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4745	- 4749
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	59
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	59
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	59
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	59
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	59
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	59
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	59
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	59
09	0	16	-0-	16	-0-	16 2		N	-0-	59
10	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-	59
11	0	20	-0-	20	-0-	20 2		N	-0-	59
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	59

TOTAL GAS PROD: 69

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	133	1	306	3	Y	-0-		-0-
02	644	N	386	-0-	-258	-0-	122	1	264	3	Y	-0-		-0-
03	713	N	386	-0-	-327	-0-	122	1	264	3	Y	-0-		-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	143	1	270	3	Y	-0-		-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	176	1	326	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	131	1	260	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	277	-0-	277	668	73	1	204	3	Y	-0-		-0-
08	1000	N	409	-0-	-591	77	101	1	308	3	Y	-0-		-0-
09	0		428	-0-	428	505	110	1	318	3	Y	-0-		-0-
10	0		455	-0-	455	960	131	1	324	3	Y	-0-		-0-
11	0		455	-0-	455	1415	131	1	324	3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1415					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 4,541														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LOWRANCE INC. 511345
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-		-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-		-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-		-0-
10	0		57	-0-	57	57	57	3			N	-0-		-0-
11	0		54	-0-	54	111	54	3			N	-0-		-0-
12	0		57	-0-	57	168	57	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 654														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345												
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL	DEPTH	3780	PERF. 3730	- 3732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534	3269	-0-	-265	-0-	3257	3	12	9	N	11					100
02	3192	2817	-0-	-375	-0-	2810	3	7	9	N	6					106
03	3317 #	3139	-0-	-178	-0-	3135	3		4	9	N	4				110
04	3210 #	2924	-0-	-286	-0-	2920	3		4	9	N	4				114
05	3317 #	3058	-0-	-259	-0-	3056	3		2	9	N	2				116
06	3150 #	2940	-0-	-210	-0-	2932	3		8	9	N	7				123
07	3131 #	2945	-0-	-186	-0-	2945	3				N	-0-				123
08	3131 #	2595	-0-	-536	-0-	2588	3		7	9	N	6				129
09	2970 #	1444	-0-	-1526	-0-	1443	3		1	9	N	1				130
10	0	3738	-0-	3738	3738	3738	3				N	-0-				130
11	0	3118	-0-	3118	6856	3116	3		2	9	N	2				132
12	0	3098	-0-	3098	9954	3087	3		11	9	N	10				142
TOTAL GAS PROD:		35,085		TOTAL CONDENSATE PROD:						53						

ZAGAVA, LLC				950456											
LORD, JESSIE				WELL #:		1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH		4194 PERF. 3720 - 3724	
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-	
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-	
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-	
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-	
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-	
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-	
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-	
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
10	0		664	-0-	664	664	664	2		N	-0-			-0-	
11	0		526	-0-	526	1190	526	2		N	-0-			-0-	
12	0		626	-0-	626	1816	626	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,545		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
ZAGAVA, LLC				950456									
LORD, JESSIE				WELL #:	3	RRCID -> 094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF. 2024 -	2028	
01	1984 N	1432	-0-	-552	-0-	1432	2	N	-0-			-0-	
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-	
03	1984 N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2	N	-0-			-0-	
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-	
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-	
06	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2	N	-0-			-0-	
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-	
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			-0-	
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2	N	-0-			-0-	
10	0	1549	-0-	1549	1549	1549	2	N	-0-			-0-	
11	0	1228	-0-	1228	2777	1228	2	N	-0-			-0-	
12	0	1460	-0-	1460	4237	1460	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,605	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

L. G. COOK (MISS.)		50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500							
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030	
								PERF. 4926 - 4942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	28 3	N	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
10	0	254	-0-	254	-0-	254 3	N	-0-	-0-
11	0	243	-0-	243	-0-	243 3	N	-0-	-0-
12	0	249	-0-	249	-0-	249 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

L & H (STRAWN)		50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225							
FERRELL, L.T.		WELL #: 1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594	
								PERF. 2348 - 2376	
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	N	-0-	30
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110 2	N	-0-	30
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-	30
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-	30
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	30
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	30
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	30
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	30
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-	30
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	30
11	0	133	-0-	133	-0-	133 2	N	-0-	30
12	0	145	-0-	145	-0-	145 2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)		50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
MCCREA HEIRS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370	
								PERF. 4200 - 4216	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-	7
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2	N	-0-	7
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-	7
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	7
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	7
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	7
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	7
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	7
09	0	141	-0-	141	-0-	141 2	N	-0-	7
10	0	131	-0-	131	-0-	131 2	N	-0-	7
11	0	104	-0-	104	-0-	104 2	N	-0-	7
12	0	107	-0-	107	-0-	107 2	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		1,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

L 7 H (MARBLES FALLS)		50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.		504707													
LOCKER		WELL #:		1	RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH		964	PERF.	911 -	936	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LACASA (MARBLE FALLS)				51170 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251									
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800 - 3810
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-				19
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	N	-0-				19
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-				19
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2	N	-0-				19
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-				19
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2	N	-0-				19
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-				19
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-				19
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-				19
10	0	426	-0-	426	-0-	426	2	N	-0-				19
11	0	409	-0-	409	-0-	409	2	N	-0-				19
12	0	393	-0-	393	-0-	393	2	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:				5,433	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				51393 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.				188579									
MCFARLANE, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	017424	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2692
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				//CONT.//	51393 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
REACH OIL					695802											
WHITE, ODIS				WELL #:	1	RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL	DEPTH	2325	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	186 N	8	-0-	-178	-0-		8 2		N	-0-					-0-	
02	56 N	6	-0-	-50	-0-		6 2		N	-0-					-0-	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 2		N	-0-					-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2		N	-0-					-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 2		N	-0-					-0-	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 2		N	-0-					-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-					-0-	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-					-0-	
09	0	288	-0-	288	288		288 2		N	-0-					-0-	
10	0	260	-0-	260	548		260 2		N	-0-					-0-	
11	829 N	281	-0-	-548	-0-		281 2		N	-0-					-0-	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190													
NEWTON				WELL #:	1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270	-	2280		
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-								-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-								-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-								-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-								-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-								-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-								-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-								-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-								-0-
09	0	55	-0-	55	55	55	3	N	-0-								-0-
10	0	46	-0-	46	101	46	3	N	-0-								-0-
11	0	54	-0-	54	155	54	3	N	-0-								-0-
12	0	45	-0-	45	200	45	3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			627	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LAKE BROWNWOOD (2250)				51393 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579								
HOOD, BUFORD				WELL #:	1A	RRCID -> 017843	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2239	- 2266
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)			51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION			022922													
BROWN, LEAH			WELL #:		2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737			
M O			GAS INJECT. (I)		MONTHLY CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-	
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-	
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-	
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-	
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-	
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-	
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-	
08	155 #	44	-0-	-111	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-	
09	180 #	3	-0-	-177	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
10	0	150	-0-	150	150	150	150	2		N	-0-				-0-	
11	0	172	-0-	172	322	172	172	2		N	-0-				-0-	
12	0	204	-0-	204	526	526	204	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE COLEMAN (MORRIS)				51408 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE				931621						
HEMPHILL 83				WELL #:	7	RRCID -> 288028	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2519 - 2525
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE LEON (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION WILLIAMSON, J.				51491 300 022922	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
				WELL #:	RRCID -> 115818	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3393	- 3398
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		10
02	280 #	39	-0-	-241	-0-	39	2	N	-0-		10
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15	2	N	-0-		10
04	300 #	12	-0-	-288	-0-	12	2	N	-0-		10
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-		10
06	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2	N	-0-		10
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		10
08	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	2	N	-0-		10
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0	62	-0-	62	62	62	2	N	-0-		10
12	0	50	-0-	50	112	50	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:				254	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A	RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3369	-	3373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
TINDALL "D"				WELL #:	1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3542	-	3570	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TINDALL II				WELL #:	3	RRCID -> 124407	COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3543	-	3566
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

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

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	0	281	-0-	281	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	0	215	-0-	215	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	0	130	-0-	130	-0-	130	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

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

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			8
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			8
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			8
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			8
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			8
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			8
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			8
10	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			8
11	0	12	-0-	12	28	12	2			N	-0-			8
12	0	10	-0-	10	38	10	2			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		170			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682							
HANNA, MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3012 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DFG ENERGY COMPANY LLC			216724							
WATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 - 3430
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCORD, W.H.										
		WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546 - 3602
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 066857		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	-	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54 2			N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2			N	-0-			-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2			N	-0-			-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	48 2			N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	95	47 2			N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	143	48 2			N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	194	51 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		602				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID -> 077368	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450	- 3458
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		24
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		24
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		24
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		24
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		24
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		24
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		24
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		24
09	0	98	-0-	98	98	98	2	N	-0-		24
10	0	96	-0-	96	194	96	2	N	-0-		24
11	0	98	-0-	98	292	98	2	N	-0-		24
12	0	103	-0-	103	395	103	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID -> 121025	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532	- 3540
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	2	N	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54	110	54	2	N	-0-		-0-
11	0	56	-0-	56	166	56	2	N	-0-		-0-
12	0	58	-0-	58	224	58	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			697		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	100	49	2		N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	151	51	2		N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	204	53	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		632			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINLEY, CATHERN 268650
 FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JD OPERATING 427405
 MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	596	-0-	-86	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	616 #	551	-0-	-65	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-			-0-
04	570 #	518	-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
06	600 #	479	-0-	-121	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	620 #	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
10	0	582	-0-	582	582	582	2		N	-0-			-0-
11	0	528	-0-	528	1110	528	2		N	-0-			-0-
12	0	593	-0-	593	1703	593	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,949			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.					651162										
FREYSCHLAG			WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL	DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	92 R	13	-0-	-79	-0-	13	3		Y	-0-			15		
02	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-			15		
03	12 R	12	-0-	-0	-0-	12	3		Y	-0-			15		
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			15		
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			15		
06	21 R	21	-0-	-0	-0-	21	3		Y	-0-			15		
07	46 R	46	-0-	-0	-0-	46	3		Y	-0-			15		
08	218 R	218	-0-	-0	-0-	218	3		Y	-0-			15		
09	0	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			15		
10	0	75	-0-	75	120	75	3		Y	-0-			15		
11	0	65	-0-	65	185	53	3	12 9	Y	11			26		
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	154				Y	NO RPT			26		
TOTAL GAS PROD:			539		TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID -> 124408	COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436	-	3446
01	110 R	14	-0-	-96	-0-	14	3	Y	-0-			13
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3	Y	-0-			13
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3	Y	-0-			13
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-			13
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-			13
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			13
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-			13
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			13
09	0	433	-0-	433	433	433	3	Y	-0-			13
10	0	526	-0-	526	959	526	3	Y	-0-			13
11	0	441	-0-	441	1400	430	3	11 9	Y	10		23
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	1369				Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			1,933		TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

CLABORN				WELL #:	1	RRCID -> 125231	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403	-	3423
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.			//CONT.//		651162									
GANN			WELL #:		3	RRCID -> 126921		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580	-	3620
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3		Y	-0-			20
02		28 #	14	-0-	-14	-0-		14 3		Y	-0-			20
03		31 #	7	-0-	-24	-0-		7 3		Y	-0-			20
04		30 #	3	-0-	-27	-0-		3 3		Y	-0-			20
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			20
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			20
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			20
08		7 #	2	-0-	-5	-0-		2 3		Y	-0-			20
09		0	2	-0-	2	2		2 3		Y	-0-			20
10		0	3	-0-	3	5		3 3		Y	-0-			20
11		0	3	-0-	3	8		3 3		Y	-0-			20
12		2 #	NO RPT	-0-	-2	6				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:				71			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GANN				WELL #:	1	RRCID -> 127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630	-	3640
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3	Y	-0-					-0-
02	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3	Y	-0-					-0-
03	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3	Y	-0-					-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-					-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-					-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORTON				WELL #:	2	RRCID -> 128366	COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3585	- 3630
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		11
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3	Y	-0-		11
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		11
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3	Y	-0-		11
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		11
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		11
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		11
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:			59	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.			//CONT.//		651162										
MORTON			WELL #:		3	RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3619	-	3631	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MORTON		WELL #:		5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3594	- 3617
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		12
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15 3	Y	-0-		12
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-		12
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2 3	Y	-0-		12
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		12
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		12
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		12
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			57		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3639	- 3644
01	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		88
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		88
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		88
04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		88
05	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		88
06	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		88
07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		88
08	651	#	479	-0-	-172	-0-	479 3	N	-0-		88
09	0		922	-0-	922	-0-	922 3	N	-0-		88
10	0		1023	-0-	1023	-0-	1023 3	N	-0-		88
11	0		819	-0-	819	-0-	2764	N	1		89
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-	2113	N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:			8,592		TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
02	336 #	206	-0-	-130	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
03	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
04	360 #	166	-0-	-194	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
05	372 #	187	-0-	-185	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
06	360 #	168	-0-	-192	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
07	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
09	0	95	-0-	95	95	95	3	N	-0-	-0-	
10	0	87	-0-	87	182	87	3	N	-0-	-0-	
11	0	82	-0-	82	264	82	3	N	-0-	-0-	
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	78			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

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

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RHYNE, J.V.				706379										
MASON, VERNELL				WELL #:	1 U	RRCID -> 081018	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 3093	-	3104			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.				706379							
LAMINACK, R.F.				WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4072	- 4102	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MOORE, HAROLD				WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
 HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

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

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			67	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

STERLING OIL AND GAS 818896
 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

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

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

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

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//												51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY												878925											
KOONCE												WELL #:		1		RRCID -> 082302		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4199 - 4251	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14						48				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26	74	1				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										40								

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)					51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
RHYNE, J. V.					706379								
YATES, J. J.					WELL #:	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4332	-	4339
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)				51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
ELSIE SIMS HILL				WELL #:		1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	506	-0-	506	506	506	2	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				506		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.// 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LAKE NECESSITY (DUFFER) 51505 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. 112251
 LANGFORD, G. E. -G- WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148

01	0	399	-0-	399 B	513	365	2	34	9	N	31	31
02	849	N	336	-0-	-513 B	-0-	336	2		N	-0-	31
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-	31
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	1216	2		N	-0-	31
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	3283	2		N	-0-	31
06	3283	N	3283	-0-	-0- B	-0-	2507	2		N	-0-	31
07	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2196	2		N	-0-	31
08	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	1318	2		N	-0-	31
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-	31
10	0	1095	-0-	1095 B	1095	1095	2			N	-0-	31
11	0	326	-0-	326 B	1421	326	2			N	-0-	31
12	0	976	-0-	976 B	2397	976	2			N	-0-	31
12	0	1309	-0-	1309 B	3706	1309	2			N	-0-	31

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

LAKE NECESSITY (2900)				51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251						
HARRIS, ROY L.				WELL #:	2	RRCID -> 282550	COMPL. DATE 10/14/1974	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2918 - 2962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
09	0	27	-0-	27	27	27 2		N	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	113	86 2		N	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	209	96 2		N	-0-	-0-
12	0	129	-0-	129	338	129 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			941	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251						
LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874 - 2936
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-
*12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANGFORD ET AL "B"				WELL #:		3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
*12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				26		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)				51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.				451645									
HARRIS, B.K."T"				WELL #:	1	RRCID -> 151011	COMPL. DATE 09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081	-	5167	
01	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	2369	3	N	-0-			160
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-			160
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			160
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-			160
05	2635	N	608	-0-	-2027	-0-	608	3	N	-0-	116	1	44
06	2610	N	1445	-0-	-1165	-0-	1445	3	N	-0-			44
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-			44
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-			44
09	0		2314	-0-	2314		2314	3	N	-0-			44
10	3100	N	2234	-0-	-866		2234	3	N	-0-			44
11	0		2070	-0-	2070		3518	2070	3	N	-0-		44
*12	3100	N	1955	-0-	-1145		2373	1955	3	N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:				26,104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
 HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
 REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

01	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
08	0	369	-0-	-0-	B	369	369	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
09	780 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960)										51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.										053974											
BROWN, J. W. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 3971 - 3990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-					
02	1176 N	983	-0-	-193	-0-	983	2			N	-0-					-0-					
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-					
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-					
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-					
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-					
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-					
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-					
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-					
10	0	1398	-0-	1398	-0-	1398	2			N	-0-					-0-					
11	0	1347	-0-	1347	-0-	2745	2			N	-0-					-0-					
12	0	1320	-0-	1320	-0-	4065	2			N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:		16,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

HARRELL, J. G.				WELL #:		1	RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3936 - 4027	
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2		N	-0-			-0-	
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			-0-	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-	
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2		N	-0-			-0-	
10	0	512	-0-	512	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
11	0	449	-0-	449	-0-	961	2		N	-0-			-0-	
12	0	430	-0-	430	-0-	1391	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,005		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID -> 245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3846 - 3942		
01	5239 X	4948	-0-	-291	-0-	4908	2	40 9	N	36		205	
02	4732 X	4571	-0-	-161	-0-	4542	2	29 9	N	26		231	
03	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	5046	2	21 9	N	19	167 1	83	
04	4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4861	2	33 9	N	30		113	
05	5115 X	5048	-0-	-67	-0-	5009	2	39 9	N	35		148	
06	4890 X	4874	-0-	-16	-0-	4840	2	34 9	N	31		179	
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5049	2	39 9	N	35		214	
08	5053 X	5041	-0-	-12	-0-	5022	2	19 9	N	17		231	
09	4890 X	4821	-0-	-69	-0-	4815	2	6 9	N	5	172 1	64	
10	0	4953	-0-	4953	4953	4913	2	40 9	N	36		100	
11	0	4798	-0-	4798	9751	4762	2	36 9	N	33		133	
12	0	4964	-0-	4964	14715	4924	2	40 9	N	36		169	
TOTAL GAS PROD:				59,067	TOTAL CONDENSATE PROD:				339				

LAKESIDE (CONGL 3960)			//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS								
GTG OPERATING, LLC					337080															
SLOAN-MARTIN			WELL #:		1A	RRCID -> 192369			COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963	-	3969				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
02	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
03	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
04	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
05	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
06	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
07	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
08	0 K		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-		86						N	-0-					-0-	
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-		86						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PETEX				659782									
MISS SARAH				WELL #:		1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003 - 4118
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-		12
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-		12
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-		12
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	2	20 9	N	18		30
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8 9	N	7		37
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		37
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-		37
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-		37
09	0		401	-0-	-0-	401	401	2		N	-0-		37
10	0		1463	-0-	-0-	1463	1864	2		N	-0-		37
11	0		1363	-0-	-0-	1363	3227	2		N	-0-		37
12	0		1346	-0-	-0-	1346	4573	2		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			16,445		TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945	-	3951
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-				-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-				-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-				-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-				-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2	N	-0-				-0-
10	0		55	-0-	55	75	55	2	N	-0-				-0-
11	0		51	-0-	51	126	51	2	N	-0-				-0-
12	0		51	-0-	51	177	51	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				605		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKESIDE (CONGL 3960)				//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX				//CONT.// 659782												
BROWN-MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3969 - 3973				

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE

01	1860 N		1860	-0-	-0-	-0-		1860	2				N	-0-		-0-
02	1544 N		1544	-0-	-0-	-0-		1544	2				N	-0-		-0-
03	1636 N		1636	-0-	-0-	-0-		1636	2				N	-0-		-0-
04	1598 N		1598	-0-	-0-	-0-		1598	2				N	-0-		-0-
05	1694 N		1694	-0-	-0-	-0-		1694	2				N	-0-		-0-
06	1666 N		1666	-0-	-0-	-0-		1666	2				N	-0-		-0-
07	1635 N		1635	-0-	-0-	-0-		1635	2				N	-0-		-0-
08	1662 N		1662	-0-	-0-	-0-		1662	2				N	-0-		-0-
09	0		1734	-0-	1734	1734		1734	2				N	-0-		-0-
10	0		1643	-0-	1643	3377		1643	2				N	-0-		-0-
11	0		956	-0-	956	4333		956	2				N	-0-		-0-
12	0		1533	-0-	1533	5866		1533	2				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			19,161					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKEWOOD (CADD)			//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.					833912												
STANDLEY			WELL #:		1	RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364	-	2474		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

3 S PRODUCTION, INC.				953796											
CLARK				WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322	-	2438			
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	310	3	4	9	N	4				123
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	283	3	3	9	N	3				126
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3				129
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	237	3	3	9	N	3				132
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-				132
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	242	3	2	9	N	2				134
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				134
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				134
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				134
10	0	296	-0-	296	296	296	3			N	-0-				134
11	0	265	-0-	265	561	265	3			N	-0-				134
12	0	251	-0-	251	812	248	3	3	9	N	3				137
TOTAL GAS PROD:			3,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

LAMKIN (RANGER)				51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
HAILEY D				WELL #:	1	RRCID -> 279779	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 2954	-	3058	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	361	340	1			430
02	84	-0-	-0-	-84	-0-		N	285	366	1			349
03	93	-0-	-0-	-93	-0-		N	294	170	1			473
04	90	-0-	-0-	-90	-0-		N	242	315	1			400
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	339	1			61
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61	1			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 08 LEASE	32598	05/31/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,182					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32598 05/31/2022

LANEY (STRAWN)		51912 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
ROBERSON, C. L.		716380														
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 017852		COMPL. DATE 10/28/1955								
								TOTAL DEPTH N/A								
								PERF. 2594 - 2596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294							
SIRMAN				WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
FISHBACK				WELL #:	1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952 -	3958	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANGFORD (DUFFER)			//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563											
LANGFORD, P.C.			WELL #:		2	RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL	DEPTH	4058	PERF.	4034 -	4044	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	0	621	-0-	621	621	621	2			N	-0-					-0-
11	0	608	-0-	608	1229	608	2			N	-0-					-0-
12	0	746	-0-	746	1975	746	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK	-1-			WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3977 - 4025
01	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3516	2	N	-0-	-0-
02	3444	X	3433	-0-	-11	-0-	3433	2	N	-0-	-0-
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	2	N	-0-	-0-
04	3690	X	3133	-0-	-557	-0-	3133	2	N	-0-	-0-
05	3813	X	1277	-0-	-2536	-0-	1277	2	N	-0-	-0-
06	3690	X	2045	-0-	-1645	-0-	2045	2	N	-0-	-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2	N	-0-	-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-	-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-	-0-
10	0		3311	-0-	3311	3311	3311	2	N	-0-	-0-
11	0		2741	-0-	2741	6052	2741	2	N	-0-	-0-
12	0		2535	-0-	2535	8587	2535	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH		3954 PERF. 3913 -	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-					-0-
10	105 N	53	-0-	-52	-0-	53	2		N	-0-					-0-
11	0	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-					-0-
*12	106 N	48	-0-	-58	-0-	48	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			643			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520											
LANGFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	400	-0-	-127	-0-		400	2			N	-0-			-0-
02	420 N	273	-0-	-147	-0-		273	2			N	-0-			-0-
03	434 N	200	-0-	-234	-0-		200	2			N	-0-			-0-
04	390 N	270	-0-	-120	-0-		270	2			N	-0-			-0-
05	310 N	217	-0-	-93	-0-		217	2			N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-			-0-
07	279 N	150	-0-	-129	-0-		150	2			N	-0-			-0-
08	217 N	60	-0-	-157	-0-		60	2			N	-0-			-0-
09	0	64	-0-	64	64		64	2			N	-0-			-0-
10	155 N	70	-0-	-85	-0-		70	2			N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	66		66	2			N	-0-			-0-
*12	147 N	81	-0-	-66	-0-		81	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LANGFORD (RANGER)		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520										
LONG, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3726 - 3734	
01	3224 #	2969	-0-	-255	-0-	2969	2		N	-0-		-0-
02	2856 #	2610	-0-	-246	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
03	2945 #	2736	-0-	-209	-0-	2736	2		N	-0-		-0-
04	2880 #	2826	-0-	-54	-0-	2826	2		N	-0-		-0-
05	2976 #	2793	-0-	-183	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
06	2880 #	2392	-0-	-488	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
07	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-		-0-
08	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-		-0-
09	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2		N	-0-		-0-
10	3286	2616	-0-	-670	1807	2616	2		N	-0-		-0-
11	0	3167	-0-	3167	4974	3167	2		N	-0-		-0-
*12	3286	3220	-0-	-66	4908	3220	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXENERGY INCORPORATED		630140										
MARTIN, ROY		WELL #:		1G	RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 2711 - 2730	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	96 N	-0-	-0-	-96	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450	-0-	450 2		N	-0-			-0-
11	0	387	-0-	387	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12	0	373	-0-	373	-0-	373 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,668			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 MUCKLEROGY GAS 592422
 MUCKLEROGY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		186			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAZARUS (G-2) 52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 SANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

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

LAZY BEND GAS (STRAWN)				52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
RICHARDS J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 075168	COMPL. DATE 12/31/1976	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NELSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092763	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 1964	PERF. 1799 - 1810		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	61	30 2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	36	-0-	36	97	36 2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	157	60 2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	220	63 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	279	59 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	61	-0-	61	340	61 2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	381	41 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	423	42 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639								
BODIFORD		WELL #:		1	RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH		2315 PERF. 2027 - 2039	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH		2004 PERF. 1813 - 1870	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	83	-0-	83	215	83	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	116	-0-	116	331	116	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	116	-0-	116	447	116	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	571	124	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	133	-0-	133	704	133	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	127	-0-	127	831	127	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	137	-0-	137	968	137	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	142	-0-	142	1110	142	2		N	-0-		-0-
12	0	148	-0-	148	1258	148	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1923 - 1990	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		12
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		12
03	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-		12
04	14B2 EXT	24	-0-	24	63	24	2		N	-0-		12
05	14B2 EXT	62	-0-	62	125	62	2		N	-0-		12
06	14B DENY	50	-0-	50	175	50	2		N	-0-		12
07	14B2 EXT	62	-0-	62	237	62	2		N	-0-		12
08	14B2 EXT	51	-0-	51	288	51	2		N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	288				N	-0-		12
10	14B2 EXT	89	-0-	89	377	89	2		N	-0-		12
11	14B2 EXT	62	-0-	62	439	62	2		N	-0-		12
12	14B2 EXT	72	-0-	72	511	72	2		N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			619		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639												
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1815 -		1890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	70	-0-	70	132	70	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	126	-0-	126	258	126	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80	338	80	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	431	93	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	90	-0-	90	521	90	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	90	-0-	90	611	90	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	732	121	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	164	-0-	164	896	164	2			N	-0-					-0-
*12	1052	156	-0-	-896	-0-	156	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,170				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 114545	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876	-	1977
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC CHENAULT "B"				448761	WELL #:	RRCID -> 114816	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216 PERF. 1895 - 1972
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
NO RPT				-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED					10/04/2016				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LAZY BEND (STRAWN 1950)			52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC			100639														
THOMAS			WELL #:		1		RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1939 - 1993				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	142	-0-	142	142		142	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	126	-0-	126	268		126	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			268					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KERBY-CALAHAN				WELL #:	1	RRCID -> 105607	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	208	-0-	208	208	2	-0-		-0-
12	14B2	EXT	182	-0-	182	390	182	2	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			390			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KERBY-BROCK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 -	2040
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	242	-0-	242	242	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	382	-0-	382	624	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			624			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	1015	126	2			N	-0-					-0-
11	0	190	-0-	190	1205	190	2			N	-0-					-0-
*12	1447 N	242	-0-	-1205	-0-	242	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEA ANNE (CADD0) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) //CONT.// 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 LEDBETTER, JERRY D. CO. //CONT.// 493712
 DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2	N	-0-	-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2	N	-0-	-0-
03	961 N	747	-0-	-214	-0-	747	2	N	-0-	-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2	N	-0-	-0-
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2	N	-0-	-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2	N	-0-	-0-
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2	N	-0-	-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-	-0-
09	660 N	300	-0-	-360	-0-	300	2	N	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	208	208	2	N	-0-	-0-
11	0	82	-0-	82	290	82	2	N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	291	1	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2	N	-0-	-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2	N	-0-	-0-
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2	N	-0-	-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2	N	-0-	-0-
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2	N	-0-	-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2	N	-0-	-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2	N	-0-	-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2	N	-0-	-0-
09	660 N	301	-0-	-359	-0-	301	2	N	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	208	208	2	N	-0-	-0-
11	0	83	-0-	83	291	83	2	N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	292	1	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEDBETTER (RANGER)			52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
LOWRANCE INC.			511345																
HARRELL, C.J.			WELL #:		2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	927	-0-	-3	-0-	-0-		927	3			Y	-0-					9
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		843	3			Y	-0-					9
03		1023 N	962	-0-	-61	-0-	-0-		962	3			Y	-0-					9
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	-0-		869	3			Y	-0-					9
05		930 N	928	-0-	-2	-0-	-0-		928	3			Y	-0-					9
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-		909	3			Y	-0-					9
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		925	3			Y	-0-					9
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-		944	3			Y	-0-					9
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-		944	3			Y	-0-					9
10		0	936	-0-	936	-0-	936		936	3			Y	-0-					9
11		0	879	-0-	879	-0-	1815		879	3			Y	-0-					9
12		0	993	-0-	993	-0-	2808		993	3			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			11,059						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HARRELL				WELL #:	6	RRCID -> 094666	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	Y	-0-	9
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-	9
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	Y	-0-	9
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3	Y	-0-	9
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-	9
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	Y	-0-	9
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3	Y	-0-	9
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	Y	-0-	9
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-	9
10	0	507	-0-	507	507	507	3	Y	-0-	9
11	0	457	-0-	457	964	457	3	Y	-0-	9
12	0	457	-0-	457	1421	457	3	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:				5,825	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HARRELL				WELL #:	5	RRCID -> 106874	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	38
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	38
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	38
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	38
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	38
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	38
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	38
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	38
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	38
10	0		45	-0-	45	45	45 3	N	-0-	38
11	0		41	-0-	41	86	41 3	N	-0-	38
12	0		45	-0-	45	131	45 3	N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:				522	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-					-0-
364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2	N	-0-		-0-					-0-
518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-					-0-
630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-					-0-
718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-					-0-
656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-					-0-
766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		-0-					-0-
776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-					-0-
390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2	N	-0-		-0-					-0-
0		320	-0-	320	-0-	320	2	N	-0-		-0-					-0-
0		271	-0-	271	-0-	591	2	N	-0-		-0-					-0-
0		265	-0-	265	-0-	856	2	N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
1674	N	1306	-0-	-368	-0-	1306	3	N	-0-		-0-					-0-
1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	3	N	-0-		-0-					-0-
1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3	N	-0-		-0-					-0-
1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	3	N	-0-		-0-					-0-
1302	N	484	-0-	-818	-0-	484	3	N	-0-		-0-					-0-
1620	N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3	N	-0-		-0-					-0-
1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		-0-					-0-
1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-		-0-					-0-
0		1301	-0-	1301	-0-	1301	3	N	-0-		-0-					-0-
0		1483	-0-	1483	-0-	2784	3	N	-0-		-0-					-0-
0		1269	-0-	1269	-0-	4053	3	N	-0-		-0-					-0-
1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2720		N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964															
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3560 - 3570								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #:	3	RRCID -> 122531	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3630 - 3640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2022 - WELL PLUGGED8/3/2022									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHELL				WELL #:	1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560 - 3570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
07	341 N	78	-0-	-263	-0-	78 3	N	-0-	-0-
08	403 N	115	-0-	-288	-0-	115 3	N	-0-	-0-
09	0	203	-0-	203	203	203 3	N	-0-	-0-
10	0	249	-0-	249	452	249 3	N	-0-	-0-
11	0	213	-0-	213	665	213 3	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	448		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
11	0		1768	-0-	1768	1768	1768	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	2469	-0-	-631	1137	2469	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,092		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAFARI RESOURCES, LLC			743194					
RAY, LEE			WELL #:	2	RRCID -> 172026	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3540 - 3543
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RAY, LEE				WELL #:	1R	RRCID -> 284395	COMPL.	DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH	3445	PERF.	3294	-	3300	
01	3379	X	1518	-0-	-1861	-0-	1495	2	23	9	N		21		180	
02	2744	X	1590	-0-	-1154	-0-	1543	2	47	9	N		43	166	57	
03	2883	X	1712	-0-	-1171	-0-	1636	2	76	9	N		69		126	
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2297	2	59	9	N		54		180	
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2319	2	54	9	N		49	168	61	
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2499	2	59	9	N		54	1	115	
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2	63	9	N		57		172	
08	2449	X	2384	-0-	-65	-0-	2322	2	62	9	N		56	173	55	
09	0		2235	-0-	2235	2235	2182	2	53	9	N		48		103	
10	0		2190	-0-	2190	4425	2132	2	58	9	N		53		156	
11	0		2160	-0-	2160	6585	2103	2	57	9	N		52		208	
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	4136					N		NO RPT		208	
TOTAL GAS PROD:				23,536	TOTAL CONDENSATE PROD:				556							

LEE RAY (DUFFER LIME)				52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION				022922										
WARD, E. J.				WELL #:	5	RRCID -> 017919	COMPL. DATE 06/30/1943	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3646	-	3665			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4			90
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37	2	55	9	N	50			140
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	84	2	24	9	N	22			162
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			162
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	13	2	20	9	N	18			180
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	20	2	17	9	N	15			195
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			195
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	N	11			206
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11	9	N	10			216
10	0	105	-0-	105	105	79	2	26	9	N	24	168	1	72
11	0	60	-0-	60	165	53	2	7	9	N	6			78
12	0	55	-0-	55	220	55	2			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			715	TOTAL CONDENSATE PROD:			160							

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 120512	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3654	-	3666
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		70
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2		N	-0-		70
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-		70
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		70
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		70
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		70
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		70
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-		70
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-		70
10	0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-		70
11	0	104	-0-	104	131	104	2		N	-0-		70
12	0	133	-0-	133	264	133	2		N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:				702	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID -> 017912	COMPL. DATE 10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3757	-	3774	
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				906	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
10	0	674	-0-	674	674	674 2		N	-0-			-0-
11	0	577	-0-	577	1251	577 2		N	-0-			-0-
12	0	447	-0-	447	1698	447 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCONNELL - MORELAND				WELL #:	1	RRCID -> 076832	COMPL. DATE 05/21/1978	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	2	N	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	288	133	2	N	-0-	-0-
12	0	55	-0-	55	343	55	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,295		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 085310	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3781	- 3834
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	N	-0-		-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
10	0	84	-0-	84	84	84 2	N	-0-		-0-
11	0	72	-0-	72	156	72 2	N	-0-		-0-
12	0	185	-0-	185	341	185 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,358		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-					93
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					93
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-					93
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	93	7			-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-					-0-
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-					-0-
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2		N	-0-					-0-
08		651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		N	-0-					-0-
09		630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-					-0-
10		0	604	-0-	604	-0-	604	2		N	-0-					-0-
11		0	517	-0-	517	-0-	517	2		N	-0-					-0-
12		0	438	-0-	438	-0-	438	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-						-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-						-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-						-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-						-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-						-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-						-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-						-0-
08		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-						-0-
09		0	118	-0-	118	-0-	118	3		N	-0-						-0-
10		0	143	-0-	143	-0-	261	3		N	-0-						-0-
11		0	154	-0-	154	-0-	415	3		N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	415			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PETEX 659782
 GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01		651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2		N	-0-						117
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-						117
03		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-						117
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	549	2	52	9	N	47	119	1			45
05		620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2		N	-0-						45
06		540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2		N	-0-		45	1			-0-
07		620 N	288	-0-	-332	-0-	288	2		N	-0-						-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-						-0-
09		0	701	-0-	701	-0-	701	2		N	-0-						-0-
10		0	561	-0-	561	-0-	1262	2		N	-0-						-0-
11		0	678	-0-	678	-0-	1940	2	44	9	N	40					40
12		0	272	-0-	272	-0-	2212	2		N	-0-						40
TOTAL GAS PROD:		5,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		87									

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782												
WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL	DEPTH	4052	PERF.	3650 -	3672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4334	2	166	9	N	151					151
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-	145	1			6
08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					6
09	0	3541	-0-	3541	3541	3541	2			N	-0-					6
10	0	3135	-0-	3135	6676	3135	2			N	-0-					6
11	0	2797	-0-	2797	9473	2797	2			N	-0-					6
12	0	3860	-0-	3860	13333	3860	2			N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		45,969				TOTAL CONDENSATE PROD:				151						

GROVES, W H				WELL #:	6	RRCID -> 083764	COMPL.	DATE 07/04/1947	TOTAL	DEPTH	4301	PERF.	3924 -	3934
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2073	2	35 9	N	32			62
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1874	2	48 9	N	44			106
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	2	14 9	N	13			119
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1262	2	179 9	N	163	204	1	78
05	1488	N	248	-0-	-1240	-0-	248	2		N	-0-			78
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2299	2	77 9	N	70	119	1	29
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1 9	N	1			30
08	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2916	2	79 9	N	72			102
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	66			168
10	0		2503	-0-	2503	2503	2503	2		N	-0-			168
11	0		2285	-0-	2285	4788	2285	2		N	-0-			168
12	0		678	-0-	678	5466	678	2		N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:				20,843			TOTAL CONDENSATE PROD:				461			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					
SMITH-EEC #1				WELL #:	1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775 - 3781
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-																
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-																
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022																		

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

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

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135	
								PERF. 3880 - 3984	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917	
								PERF. 3742 - 3762	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		022922							
MCCLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 3692 - 3728	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35 2	N	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
10	0	79	-0-	79	-0-	79 2	N	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	-0-	66 2	N	-0-	-0-
12	0	77	-0-	77	-0-	77 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922							
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-
10	0	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-
11	0	87	-0-	87	154	87 2		N	-0-
12	0	98	-0-	98	252	98 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064	
								PERF. 3603 - 3697	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	143 2		N	-0-
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2		N	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2		N	-0-
10	0	455	-0-	455	455	455 2		N	-0-
11	0	481	-0-	481	936	481 2		N	-0-
12	0	234	-0-	234	1170	234 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090	
								PERF. 3654 - 3712	
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-
10	0	1769	-0-	1769	1769	1769 2		N	-0-
11	0	1865	-0-	1865	3634	1865 2		N	-0-
12	0	1461	-0-	1461	5095	1461 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3672 - 3682		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			43
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			43
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			43
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			43
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			43
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			43
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			43
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			43
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			43
10	0	138	-0-	138	138	138	138	2		N	-0-			43
11	0	134	-0-	134	272	134	2			N	-0-			43
12	0	113	-0-	113	385	113	2			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
CHILDERS		WELL #:		1	RRCID -> 017883		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3617 - 3626
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	14	6	2		N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	18	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675											
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
KLEINER		WELL #:		1	RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH		3980 PERF. 3454 - 3496			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510 2	9	9	N	8				115
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-				115
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	445 2	18	9	N	16				131
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2			N	-0-				131
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 2			N	-0-				131
06	450 N	127	-0-	-323	-0-	127 2			N	-0-				131
07	434 N	101	-0-	-333	-0-	101 2			N	-0-				131
08	310 N	74	-0-	-236	-0-	74 2			N	-0-				131
09	0	359	-0-	359	359	359 2			N	-0-				131
10	0	555	-0-	555	914	525 2	30	9	N	27				158
11	0	346	-0-	346	1260	342 2	4	9	N	4				162
12	0	72	-0-	72	1332	72 2			N	-0-				162
TOTAL GAS PROD:		3,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

PETEX				659782								
HOLLAND, K. D.		WELL #:		2	RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3340 - 3350	
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-	-0-
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-	-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	-0-
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-	-0-
09	0	590	-0-	590	590	590	2			N	-0-	-0-
10	0	383	-0-	383	973	383	2			N	-0-	-0-
11	0	778	-0-	778	1751	778	2			N	-0-	-0-
12	0	284	-0-	284	2035	284	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH		4096 PERF. 3542 - 3616	
01	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			N	-0-	100
02	1400 N	1374	-0-	-26	-0-	1374	2			N	-0-	100
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	100
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	100
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	100
06	1500 N	705	-0-	-795	-0-	705	2			N	-0-	100
07	1550 N	893	-0-	-657	-0-	893	2			N	-0-	100
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	100
09	0	1644	-0-	1644	1644	1644	2			N	-0-	100
10	0	1347	-0-	1347	2991	1347	2			N	-0-	100
11	0	1307	-0-	1307	4298	1307	2			N	-0-	100
12	0	247	-0-	247	4545	247	2			N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		15,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	874	442	2			N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	1318	444	2			N	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	1652	334	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/2022														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE RAY (LAKE) RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON -B-														
//CONT.//				52900 568	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
WELL #:				713291	RRCID -> 017881				COMPL. DATE				N/A	
MONTHLY				STATUS	CUMU STATUS				DISPOSITIONS				TOTAL DEPTH	
STATUS				(CODE)	(-) UNDERAGE				AMT				3918 PERF. 3364 - 3383	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT	(L)					CODE	AMT	CODE
01		66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3	1	9	Y
02		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3	10	9	Y
03		62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-		51	3	7	9	Y
04		60	N	56	-0-	-4	-0-	-0-		53	3	3	9	Y
05		93	N	52	-0-	-41	-0-	-0-		50	3	2	9	Y
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
07		62	N	2	-0-	-60	-0-	-0-		1	3	1	9	Y
08		192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		189	3	3	9	Y
09		0		5	-0-	5	5	5		4	3	1	9	Y
10		0		4	-0-	4	4	9		3	3	1	9	Y
11		0		7	-0-	7	16	6		3	3	1	9	Y
12		0		8	-0-	8	24	7		3	3	1	9	Y
TOTAL GAS PROD:				543				TOTAL CONDENSATE PROD:				29		

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.														
WELL #:				52900 710	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS	
022922				2	RRCID -> 123183				COMPL. DATE 01/12/1987				TOTAL DEPTH	
													3904 PERF. 3740 - 3750	
01		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-
02		45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-
03		54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-
04		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-
05		31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	2		N	-0-
06		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-
07		41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-
08		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-
09		30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-		25	2		N	-0-
10		0		13	-0-	13	13	13		13	2		N	-0-
11		0		3	-0-	3	16	3		2	2		N	-0-
12		0		3	-0-	3	19	3		2	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:				330				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON -B-														
WELL #:				713291	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS	
				1	RRCID -> 131911				COMPL. DATE 11/20/1985				TOTAL DEPTH	
													3769 PERF. 3704 - 3724	
01		50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-
02		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	3		Y	-0-
03		62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-		51	3		Y	-0-
04		60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-		50	3		Y	-0-
05		62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	3		Y	-0-
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-
07		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-
08		62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	3		Y	-0-
09		0		1	-0-	1	1	1		1	3		Y	-0-
10		0		1	-0-	1	2	1		1	3		Y	-0-
11		0		1	-0-	1	3	1		1	3		Y	-0-
12		0		2	-0-	2	5	2		2	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:				307				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639							
WRIGHT, W.B.																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-						67	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	2			N	-0-						67	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-						67	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-						67	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-						67	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-						67	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-						67	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						67	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-						67	
10	0	115	-0-	115	115	115	115	2			N	-0-						67	
11	0	20	-0-	20	135	135	20	2			N	-0-						67	
12	0	16	-0-	16	151	151	16	2			N	-0-						67	
TOTAL GAS PROD:		478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WRIGHT, W.B.				WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 -	3704
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2	N	-0-				-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-				-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-				-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2	N	-0-				-0-
11	0		6	-0-	6	15	6	2	N	-0-				-0-
12	0		7	-0-	7	22	7	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				71	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WRIGHT, W.B.				WELL #:	301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 -	3664
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2	N	-0-				-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-				-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-				-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-				-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-				-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-				-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2	N	-0-				-0-
11	0		31	-0-	31	45	31	2	N	-0-				-0-
12	0		28	-0-	28	73	28	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				206	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922															
WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4020 PERF.	3540 - 3556						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					25	
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	-0-	27	2				N	-0-					25	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					25	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					25	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		61	9	N	55					80	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	26	2		24	9	N	22					102	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2				N	-0-					102	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		22	9	N	20					122	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2				N	-0-					122	
10	0	129	-0-	129	-0-	129	129	2				N	-0-					122	
11	0	66	-0-	66	-0-	195	66	2				N	-0-					122	
12	0	93	-0-	93	-0-	288	93	2				N	-0-					122	
TOTAL GAS PROD:		786				TOTAL CONDENSATE PROD:		97											

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682										
GUNSIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH	4134 PERF.	3030 - 3938	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOGUL RESOURCES, LLC		573657										
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3666 - 3680	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
08	0	112	-0-	112	-0-	112	2			N	-0-	-0-
09	0	114	-0-	114	-0-	226	114	2		N	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	-0-	344	118	2		N	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111	-0-	455	111	2		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	455				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEE RAY (RANGER) RISTER OIL&GAS HITTSO -C-		//CONT.// WELL #:		52900 781 713291 2	ASSOCIATED RRCID -> 033315		EXEMPT COMPL. DATE 05/11/1964				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 3635							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	0	197	-0-		197	197	197	197	3			N	-0-					-0-
10	0	211	-0-		408	211	408	211	3			N	-0-					-0-
11	0	252	-0-		252	660	660	252	3			N	-0-					-0-
12	0	446	-0-		446	1106	1106	446	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,738						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 -	2047	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042 PERF.	2007 -	2042
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
09	0		840	-0-	840	840	840	2	N	-0-		-0-
10	0		854	-0-	854	1694	854	2	N	-0-		-0-
11	0		792	-0-	792	2486	792	2	N	-0-		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2486			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194												
ELLIOTT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 2069 - 2150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2095 PERF. 2075 - 2095	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09	0	720	-0-	720	720	720	2		N	-0-			-0-
10	0	732	-0-	732	1452	732	2		N	-0-			-0-
11	0	679	-0-	679	2131	679	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2131				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 120338	COMPL. DATE 03/03/1985	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3810	- 3815
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18	38	18	2	N	-0-		-0-
12	0	23	-0-	23	61	23	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			360	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEN - JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060													
NASH		WELL #:		3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH		710 PERF. 671 - 674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONARD (DUFFER)				53275 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
STRIEGLER				WELL #:	1	RRCID -> 110263	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3995	-	4001
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-		-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2	N	-0-		-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2	N	-0-		-0-
10	0		85	-0-	85	208	85	2	N	-0-		-0-
11	0		184	-0-	184	392	184	2	N	-0-		-0-
12	0		207	-0-	207	599	207	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,534		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FAMBRO CC				WELL #:	2	RRCID -> 163660	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3884	-	3894
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2	N	-0-		-0-
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2	N	-0-		-0-
09	0		355	-0-	355	355	355	2	N	-0-		-0-
10	0		354	-0-	354	709	354	2	N	-0-		-0-
11	0		349	-0-	349	1058	349	2	N	-0-		-0-
12	0		311	-0-	311	1369	311	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225									
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		016944									
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		8

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX		659782		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846	
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1									
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2				23
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2				23
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2				23
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2				23
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	23	21
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2				21
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2				21
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2				21
09	0	635	-0-	635	-0-	635	2				21
10	0	609	-0-	609	-0-	609	2				21
11	0	911	-0-	911	-0-	911	2				21
12	0	767	-0-	767	-0-	767	2				21

TOTAL GAS PROD: 10,351

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782												
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	3906 - 3923			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					69
02	448 N	363	-0-	-85	-0-		363 2			N	-0-					69
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 2			N	-0-					69
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719 2			N	-0-					69
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2			N	-0-	14 1				55
06	660 N	259	-0-	-401	-0-		259 2			N	-0-					55
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					55
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 2			N	-0-					55
09	0	756	-0-	756	756		756 2			N	-0-					55
10	0	756	-0-	756	1512		756 2			N	-0-					55
11	0	680	-0-	680	2192		680 2			N	-0-					55
12	0	393	-0-	393	2585		393 2			N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		5,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236882	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3846 - 3864	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56	1	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAMMELL "30"				WELL #:	1	RRCID -> 244396	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3874 - 3912
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782												
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882	-	3894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	13	-0-	-793	-0-		13 2			N	-0-					-0-
02	448 N	2	-0-	-446	-0-		2 2			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-					-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-		5 2			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-					-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-		2 2			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-					-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949 2			N	-0-					-0-
09	0	1311	-0-	1311	1311		1311 2			N	-0-					-0-
10	0	1596	-0-	1596	2907		1596 2			N	-0-					-0-
11	0	1429	-0-	1429	4336		1429 2			N	-0-					-0-
12	0	1081	-0-	1081	5417		1081 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARPER "10" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867	- 3880
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			63
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			63
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	58
TOTAL GAS PROD:				10	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DYE "30" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 261976	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853	-	3881
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	28
02	560	N	99	-0-	-461	-0-	99	2		N	-0-	28
03	1364	N	354	-0-	-1010	-0-	354	2		N	-0-	28
04	1260	N	99	-0-	-1161	-0-	99	2		N	-0-	28
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	28
06	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	2		N	-0-	28
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	28
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	0		55	-0-	55	55	55	2		N	-0-	28
12	0		-0-	-0-	-0-	55				N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			2,467		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,222											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					44
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					44
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					44
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					44
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:			243											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		487			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

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

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

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

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			155	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

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

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27	
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					27	
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
TOTAL GAS PROD:			182	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)			53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494														
GRISWOLD, G. O.			WELL #: 1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3340 - 3374						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
04		14B DENY	12	-0-	12	21	12	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	34	13	3			N	-0-					-0-
06		47 X	13	-0-	-34	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10		0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
11		0	8	-0-	8	20	8	3			N	-0-					-0-
12		0	6	-0-	6	26	6	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			107			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726													
CALLOWAY, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 084174	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451	-	3504				
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-					-0-		
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2	N	-0-					-0-		
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-					-0-		
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-					-0-		
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-					-0-		
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-					-0-		
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-					-0-		
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-					-0-		
09	0		298	-0-	298	298	298	2	N	-0-					-0-		
10	0		311	-0-	311	609	311	2	N	-0-					-0-		
11	0		238	-0-	238	847	238	2	N	-0-					-0-		
12	0		241	-0-	241	1088	241	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:				3,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAMMOND, E.R.				WELL #:		1	RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470	
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2		N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				118		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413 2		N	-0-			-0-
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N	-0-			-0-
09	0	585	-0-	585	585	585 2		N	-0-			-0-
10	0	602	-0-	602	1187	602 2		N	-0-			-0-
11	0	572	-0-	572	1759	572 2		N	-0-			-0-
12	0	616	-0-	616	2375	616 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

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

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			15
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126 2		N	-0-			15
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			15
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			15
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			15
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			15
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			15
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			15
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			15
10	0	134	-0-	134	134	134 2		N	-0-			15
11	0	132	-0-	132	266	132 2		N	-0-			15
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	142			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE, R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 43																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)				//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	425820														
MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID -> 085555		COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494	-	3522				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889												
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID -> 083012		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3454	-	3532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	121	1	1057	2	N	-0-					93
02	1092 N	1044	-0-	-48	-0-	113	1	931	2	N	-0-					93
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	120	1	1081	2	N	-0-					93
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	156	1	988	2	N	-0-					93
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	135	1	1063	2	N	-0-					93
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	2	N	-0-					93
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	144	1	1063	2	N	-0-					93
08	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	135	1	1072	2	N	-0-					93
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	122	1	1046	2	N	-0-					93
10	0	1197	-0-	1197	1197	104	1	1093	2	N	-0-					93
11	0	1153	-0-	1153	2350	140	1	1013	2	N	-0-					93
*12	3100 N	1143	-0-	-1957	393	115	1	1028	2	N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:		14,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

I. W. YOUNG G V				WELL #:	2	RRCID -> 085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3482	-	3535
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-	-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-	-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-	-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-
10	0		59	-0-	59	59	5	1	54	2	N	-0-	-0-
11	0		39	-0-	39	98	5	1	34	2	N	-0-	-0-
*12	127	N	29	-0-	-98	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				549	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PENDRAGON OIL CO.				651162							
PIERCE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 103824	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3471	PERF. 3348	- 3356	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-	
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-	
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-	
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-	
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-	
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-	
09	0	597	-0-	597	-0-	597	3			N	-0-					-0-	
10	0	592	-0-	592	-0-	1189	592	3		N	-0-					-0-	
11	0	306	-0-	306	-0-	1495	306	3		N	-0-					-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	875				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIL AUDREY (COMYN)			53565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
XTA RESOURCES LLC			945943																
HEARN-SMITH			WELL #:		2	RRCID -> 102975		COMPL. DATE 10/10/1982		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3388							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 104494	COMPL. DATE 08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WESTERMAN, L. D.				WELL #:	1	RRCID -> 105182	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2630 - 2640
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LILLY BELL (CADD0)		53580 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935																
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 166535		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH		4406 PERF. 3262 - 3348						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			63 1 26 9	1214 3		N	24	24 1					23
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-			49 1	924 3		N	-0-	23 1					-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-			59 1 25 9	1234 3		N	23	23 1					-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-			65 1 26 9	1195 3		N	24	24 1					-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-			75 1 26 9	1211 3		N	24	24 1					-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			69 1	1131 3		N	-0-						-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			78 1 29 9	1254 3		N	26	26 1					-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-			78 1	1257 3		N	-0-						-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			69 1 30 9	1140 3		N	27	27 1					-0-
10	0	1164	-0-	1164	1164			61 1	1103 3		N	-0-						-0-
11	0	1197	-0-	1197	2361			60 1	1108 3		N	26	26 1					-0-
*12	3100 N	1087	-0-	-2013	348			29 9 54 1 30 9	1003 3		N	27	27 1					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,775				TOTAL CONDENSATE PROD:						201						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	7	RRCID -> 175215	COMPL.	DATE 10/25/1999	TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 4000 -	4020
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 4 9	1	231 3	N	4	4	1	2
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	220 3	N	1	3	1	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	354 3	N	5	5	1	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	417 3	N	6	6	1	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	473 3	N	7	7	1	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	20 1 9	1	334 3	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 1 9	1	618 3	N	7	7	1	-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	41 1 9	1	669 3	N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33 1 9	1	551 3	N	14	14	1	-0-
10	0	581	-0-	581	581	30 1 9	1	551 3	N	-0-			-0-
11	0	458	-0-	458	1039	23 1 9	1	421 3	N	13	13	1	-0-
*12	1378 N	339	-0-	-1039	-0-	17 1 9	1	311 3	N	10	10	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,520	TOTAL CONDENSATE PROD:				67				

PAGE: 971

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 9	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 181148	CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2001				CNTY: STEPHENS 4100 PERF. 3996 - 4014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	177	-0-	-9	-0-			9 1	166	3	N	2		3 1			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-			2 9 8 1	153	3	N	3		3 1			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-			3 9 8 1	158	3	N	3		3 1			-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-			3 9 6 1	119	3	N	3		3 1			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-			3 9 10 1	166	3	N	3		3 1			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-			3 9 9 1	145	3	N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-			10 1 3 9	161	3	N	3		3 1			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-			10 1 9 1	160	3	N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-			3 9 9 1	144	3	N	3		3 1			-0-
10	0	145	-0-	145	145			8 1 7 1	137	3	N	-0-					-0-
11	0	135	-0-	135	280			3 9 6 1	125	3	N	3		3 1			-0-
*12	408 N	128	-0-	-280	-0-			3 9 6 1	119	3	N	3		3 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

COUNTY LINE 12				WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4021 - 4031		
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72 3 N	1	1	1	13
						1	9					
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66 3 N	-0-	1	1	12
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70 3 N	-0-	1	1	11
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67 3 N	1	1	1	11
						1	9					
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64 3 N	1	1	1	11
						1	9					
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64 3 N	-0-			11
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3 N	1	1	1	11
						1	9					
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3 N	-0-			11
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65 3 N	1	1	1	11
						1	9					
10	0	66	-0-	66	66	3	1	63 3 N	-0-			11
11	0	144	-0-	144	210	7	1	124 3 N	12	1	1	22
						13	9					
*12	407 N	197	-0-	-210	-0-	10	1	176 3 N	10	3	1	29
						11	9					
TOTAL GAS PROD:			1,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 333935		53580 300 333935		ASSOCIATED WELL #: 10A		CAPACITY RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4020 - 4040		CNTY: STEPHENS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	72	3	N	1	1 1				1
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-			3 1 3 1	66	3	N	-0-	1 1				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-			3 1 1 9	70	3	N	1	1 1				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	67	3	N	1	1 1				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	64	3	N	1	1 1				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-			4 1 4 1	64	3	N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	69	3	N	1	1 1				-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-			4 1 4 1	69	3	N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	65	3	N	1	1 1				-0-
10	0	66	-0-	66	66			3 1 4 1	63	3	N	-0-					-0-
11	0	75	-0-	75	141			4 1 1 9	70	3	N	1	1 1				-0-
*12	211 N	70	-0-	-141	-0-			4 1 1 9	65	3	N	1	1 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		857				TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

COUNTY LINE 11				WELL #: A 16	RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH	4145 PERF.	4033 -	4067
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1 3 9	111 3 N	3	3 1	1
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	7 1 1 9	128 3 N	1	2 1	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	137 3 N	3	3 1	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	126 3 N	2	2 1	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	144 3 N	2	2 1	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3 N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	162 3 N	3	3 1	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3 N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	164 3 N	3	3 1	-0-
10	0	177	-0-	177	177	9 1	168 3 N	-0-		-0-
11	0	154	-0-	154	331	8 1 4 9	142 3 N	4	4 1	-0-
*12	464 N	133	-0-	-331	-0-	7 1 3 9	123 3 N	3	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 333935 WELL #: A 18		53580 300 333935		ASSOCIATED RRCID -> 183301		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001				CNTY: STEPHENS 4500 PERF. 4043 - 4067					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-			8 1 3 9	154	3	N	3	3 1				3
02	112 N	108	-0-	-4	-0-			5 1	103	3	N	-0-	3 1				-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-			6 1 2 9	120	3	N	2	2 1				-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-			7 1 2 9	133	3	N	2	2 1				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-			8 1 2 9	122	3	N	2	2 1				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-			9 1	142	3	N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-			8 1 3 9	131	3	N	3	3 1				-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-			8 1	130	3	N	-0-					-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-			6 1 2 9	97	3	N	2	2 1				-0-
10	0	122	-0-	122	122			6 1	116	3	N	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126	248			6 1 2 9	118	3	N	2	2 1				-0-
*12	385 N	137	-0-	-248	-0-			7 1 2 9	128	3	N	2	2 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

COUNTY LINE 22				WELL #:	11A	RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3998	-	4020
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1	1		2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	1	1	1
						3	1	70	3	N	1	1		1
						1	9							
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	7	6	1	2
						8	9							
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			2
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-	1	1	2
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	0	66	-0-	66	66	3	1	63	3	N	-0-			1
11	0	75	-0-	75	141	4	1	70	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	211 N	70	-0-	-141	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:			863			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// //CONT.//		53580 300 333935	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STEPHENS				
			WELL #:		12A	RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH		4130	PERF. 4005 - 4034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		4	1 1 9	72	3	N	1	1	1			3
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3	1 3 1	66	3	N	-0-	1	1			2
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		3	1 1 9	70	3	N	1	1	1			2
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4	1 4 1	67	3	N	-0-	1	1			1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1 1 9	64	3	N	1	1	1			1
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1 4 1	64	3	N	-0-					1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4	1 1 9	69	3	N	1	1	1			1
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1 4 1	69	3	N	-0-					1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1 1 9	65	3	N	1	1	1			1
10	0	66	-0-	66	66		3	1 4 1	63	3	N	-0-					1
11	0	75	-0-	75	141		4	1 1 9	70	3	N	1	1	1			1
*12	211 N	70	-0-	-141	-0-		4	1 1 9	65	3	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			856		TOTAL CONDENSATE PROD:			7									

COUNTY LINE 22				WELL #:	13A	RRCID -> 183493	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4011	-	4028	
01	131 N	131	-0-	-0-		-0-	6 1	123 3	N	2	2	1	2
02	102 N	102	-0-	-0-		-0-	2 9						
03	140 N	140	-0-	-0-		-0-	5 1	97 3	N	-0-	2	1	-0-
							6 1	132 3	N	2	2	1	-0-
04	90 N	83	-0-	-7		-0-	2 9						
05	93 N	93	-0-	-0-		-0-	4 1	77 3	N	2	2	1	-0-
							2 9						
06	90 N	76	-0-	-14		-0-	5 1	86 3	N	2	2	1	-0-
07	93 N	91	-0-	-2		-0-	2 9						
							4 1	72 3	N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-		-0-	5 1	85 3	N	1	1	1	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-		-0-	1 9						
							7 1	110 3	N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144		144	7 1	110 3	N	2	2	1	-0-
11	0	159	-0-	159		303	2 9						
							8 1	136 3	N	-0-			-0-
*12	456 N	153	-0-	-303		-0-	8 1	148 3	N	3	3	1	-0-
							3 9						
							8 1	142 3	N	3	3	1	-0-
							3 9						
TOTAL GAS PROD:				1,408	TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// 333935	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: STEPHENS				
				//CONT.// WELL #:	14A	RRCID -> 183494	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	4084	-	4109		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	78	-0-	-77	-0-			4 1 2 9	72	3	N	2	2 1				3
02	112 N	85	-0-	-27	-0-			4 1 4 1	81	3	N	-0-	2 1				1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	91	3	N	1	2 1				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-			6 1 1 9	113	3	N	1	1 1				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-			7 1 1 9	116	3	N	1	1 1				-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-			7 1 8 1	108	3	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-			8 1 2 9	122	3	N	2	2 1				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-			8 1 6 1	124	3	N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-			6 1 2 9	98	3	N	2	2 1				-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-			6 1 6 1	104	3	N	-0-					-0-
11	0	124	-0-	124	124			6 1 2 9	116	3	N	2	2 1				-0-
12	0	103	-0-	103	227			5 1 2 9	96	3	N	2	2 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

COUNTY LINE 12				WELL #:	15	RRCID -> 183566	COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4025	- 4036
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	4	1	72	3	N	2	6	1	5
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	2	9							
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	107	3	N	-0-	5	1	-0-
						5	1	100	3	N	2	2	1	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	9							
						7	1	131	3	N	1	1	1	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	1	9							
						6	1	101	3	N	1	1	1	-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	1	9							
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
						7	1	106	3	N	1	1	1	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
						4	1	65	3	N	2	2	1	-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	2	9							
11	0	75	-0-	75	75	3	1	63	3	N	-0-			-0-
						4	1	70	3	N	1	1	1	-0-
12	0	70	-0-	70	145	1	9	65	3	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,140	TOTAL CONDENSATE PROD:				11					

PAGE: 976

COUNTY LINE 21				WELL #: A 17	RRCID -> 184809	COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH	4124 PERF. 3997 - 4020		
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	4 3	1 9	80 3	N	3	3 1		3
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7 1	125 3	N	-0-	3 1		-0-	
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	128 3	N	3	3 1		-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 9	141 3	N	2	2 1		-0-	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	139 3	N	2	2 1		-0-	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 9	128 3	N	-0-	3 1		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	3	3 1		-0-	
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	3 9	69 3	N	-0-			-0-	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	4 1	126 3	N	3	3 1		-0-	
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	8 1	107 3	N	-0-			-0-	
11	0	137	-0-	137	137	3 9	128 3	N	2	2 1		-0-	
12	0	97	-0-	97	234	2 9	89 3	N	3	3 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,510	TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12			//CONT.// 333935 WELL #: A 19		53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STEPHENS					
						RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4043 - 4064						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	222	-0-		-57		-0-		11 1 6 9	205	3	N	5		6 1			6
02	280 N	216	-0-		-64		-0-		11 1	205	3	N	-0-		6 1			-0-
03	279 N	260	-0-		-19		-0-		12 1 6 9	242	3	N	5		5 1			-0-
04	312 N	312	-0-		-0-		-0-		16 1 4 9	292	3	N	4		4 1			-0-
05	344 N	344	-0-		-0-		-0-		20 1 4 9	320	3	N	4		4 1			-0-
06	311 N	311	-0-		-0-		-0-		18 1	293	3	N	-0-					-0-
07	310 N	221	-0-		-89		-0-		13 1 7 9	201	3	N	6		6 1			-0-
08	310 N	267	-0-		-43		-0-		16 1	251	3	N	-0-					-0-
09	300 N	245	-0-		-55		-0-		14 1 6 9	225	3	N	5		5 1			-0-
10	234 N	234	-0-		-0-		-0-		12 1	222	3	N	-0-					-0-
11	0	210	-0-		210		210		10 1 6 9	194	3	N	5		5 1			-0-
12	0	197	-0-		197		407		10 1 4 9	183	3	N	4		4 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		38									

COUNTY LINE 11				WELL #: A 20	RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH	4509 PERF. 4029 - 4046		
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	16 9	1 9	306 3 N	8	8	1	10
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	18	1	331 3 N	-0-	8	1	2
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	17	1	346 3 N	7	8	1	1
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 19	9 1	343 3 N	6	6	1	1
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	7 14	9 1	223 3 N	7	6	1	2
06	360 N	170	-0-	-190	-0-	8 10	9 1	160 3 N	-0-			2
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	15 3	1 9	239 3 N	3	3	1	2
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207 3 N	-0-			2
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	212 3 N	4	4	1	2
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425 3 N	-0-			2
11	0	222	-0-	222	222	11 11	1 9	200 3 N	10	10	1	2
12	0	205	-0-	205	427	10 4	1 9	191 3 N	4	4	1	2
TOTAL GAS PROD:		3,417			TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//		53580 300 333935 WELL #: A 21	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
					RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4064	-	4078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	100	-0-	-55	-0-		5 1 3 9		92 3	N	3		3 1			7
02	140 N	93	-0-	-47	-0-		5 1		88 3	N	-0-		3 1			4
03	155 N	127	-0-	-28	-0-		6 1		119 3	N	2		2 1			4
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		2 9 9 1		169 3	N	2		2 1			4
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		2 9 7 1		115 3	N	2		2 1			4
06	120 N	93	-0-	-27	-0-		2 9 5 1		88 3	N	-0-					4
07	186 N	141	-0-	-45	-0-		8 1		131 3	N	2		2 1			4
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-		2 9 11 1		171 3	N	-0-					4
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		10 1		170 3	N	3		3 1			4
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-		3 9 9 1		164 3	N	-0-					4
11	0	181	-0-	181	181		9 1		169 3	N	3		4 1			3
12	0	156	-0-	156	337		3 9 8 1		144 3	N	4		4 1			3
							4 9									
TOTAL GAS PROD:		1,733				TOTAL CONDENSATE PROD:				21						

COUNTY LINE 22				WELL #: A 22	RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3984 - 4020			
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	12 1 4 9	224 3	N	4	4 1	6	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 3	N	-0-	4 1	2	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	220 3	N	4	5 1	1	
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	12 1 4 9	219 3	N	4	4 1	1	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	237 3	N	4	4 1	1	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	N	-0-		1	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1 7 9	297 3	N	6	6 1	1	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 3	N	-0-		1	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	277 3	N	6	6 1	1	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-		1	
11	0	269	-0-	269	269	13 1 7 9	249 3	N	6	6 1	1	
12	0	241	-0-	241	510	12 1 7 9	222 3	N	6	6 1	1	
TOTAL GAS PROD:				3,198	TOTAL CONDENSATE PROD:				40			

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935														
COUNTY LINE 11				WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-			9 1 2 9	170	3	N	2		2	1			3
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-			6 1	107	3	N	-0-		2	1			1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-			10 1 2 9	105	3	N	2		2	1			1
04	180 N	84	-0-	-96	-0-			4 1 2 9	78	3	N	2		2	1			1
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-			8 1 2 9	137	3	N	2		2	1			1
06	120 N	112	-0-	-8	-0-			6 1	106	3	N	-0-						1
07	93 N	77	-0-	-16	-0-			4 1 2 9	71	3	N	2		2	1			1
08	155 N	79	-0-	-76	-0-			5 1	74	3	N	-0-						1
09	120 N	70	-0-	-50	-0-			4 1 1 9	65	3	N	1		1	1			1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			5 1	97	3	N	-0-						1
11	0	89	-0-	89	89			4 1 2 9	83	3	N	2		2	1			1
12	0	86	-0-	86	175			4 1 2 9	80	3	N	2		2	1			1
TOTAL GAS PROD:		1,257				TOTAL CONDENSATE PROD:						15						

COUNTY LINE 11				WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH		4500 PERF.		4059 - 4084	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	2	1			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	0	114	-0-	114	114	6	1	106	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
12	0	109	-0-	109	223	5	1	102	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
TOTAL GAS PROD:			1,364		TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 25	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184817	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2001				CNTY: STEPHENS 4400 PERF. 4013 - 4047						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	174	-0-	-105	-0-			8 1	162 3	N		4	4 1				2
02	196 N	159	-0-	-37	-0-			4 9	149 3	N		2	4 1				-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-			8 1	208 3	N		3	3 1				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-			2 9	230 3	N		4	4 1				-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-			10 1	247 3	N		4	4 1				-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-			3 9	229 3	N		-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-			13 1	260 3	N		5	5 1				-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-			4 9	243 3	N		-0-					-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-			14 1	205 3	N		5	5 1				-0-
10	0	160	-0-	160	160			6 9	152 3	N		-0-					-0-
11	0	161	-0-	161	321			16 1	150 3	N		3	3 1				-0-
12	0	182	-0-	182	503			3 9	170 3	N		3	3 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

COUNTY LINE 22				WELL #: A 27	RRCID -> 184818	COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH	4442 PERF. 4026 - 4050			
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	9	78	3	N	1	1	1	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	1	9	106	3	N	1	1	1	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	2	2	1	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	2	2	1	-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	2	9	69	3	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	100	3	N	1	1	1	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	9	77	3	N	1	1	1	-0-
10	0	97	-0-	97	97	5	1	92	3	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	177	4	1	74	3	N	2	2	1	-0-
12	0	146	-0-	146	323	2	9	138	3	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						12		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				//CONT.// 333935 WELL #: A 28	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184819	CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2001				CNTY: STEPHENS 4444 PERF. 4010 - 4034								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-				5 1	92 3	N		2	1 1				4	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-				2 9										
03	93 N	75	-0-	-18	-0-				4 1	80 3	N	-0-		1 1				3	
04	90 N	71	-0-	-19	-0-				3 1	70 3	N	2		2 1				3	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-				2 9										
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-				4 1	67 3	N	-0-		1 1				2	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-				4 1	64 3	N	1		1 1				2	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-				1 9										
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-				4 1	69 3	N	-0-						2	
10	0	66	-0-	66	66				3 1	58 3	N	1		1 1				2	
11	0	67	-0-	67	133				1 9									2	
12	0	70	-0-	70	203				4 1	65 3	N	1		1 1				2	
TOTAL GAS PROD:									TOTAL CONDENSATE PROD:									9	

COUNTY LINE 22				WELL #: A 34	RRCID -> 184820	COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH	4232	PERF.	4075	-	4100
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	6	2	1		4
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	9	126	3	N	-0-	2	1		2
03	341 N	113	-0-	-228	-0-	7	1	105	3	N	3	3	1		2
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3	9	282	3	N	2	2	1		2
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	2	2	1		2
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	2	9	86	3	N	-0-				2
07	310 N	75	-0-	-235	-0-	12	1	69	3	N	2	2	1		2
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	2	9	69	3	N	-0-				2
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1		2
10	0	118	-0-	118	118	1	9	112	3	N	-0-				2
11	0	76	-0-	76	194	4	1	70	3	N	2	2	1		2
12	0	106	-0-	106	300	2	9	100	3	N	1	1	1		2
						5	1								
						1	9								
TOTAL GAS PROD:			1,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 35	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS				
						RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4038 - 4054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		72 3	N	1		1 1			4
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3 1		66 3	N	-0-		1 1			3
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9		70 3	N	1		1 1			3
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		67 3	N	1		1 1			3
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		64 3	N	1		1 1			3
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		64 3	N	-0-					3
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		69 3	N	1		1 1			3
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		69 3	N	-0-					3
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		65 3	N	1		1 1			3
10	0	66	-0-	66	66		3 1 4 1		63 3	N	-0-					3
11	0	75	-0-	75	141		1 9 4 1		70 3	N	1		1 1			3
12	0	70	-0-	70	211		4 1 1 9		65 3	N	1		1 1			3
TOTAL GAS PROD:		857				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

COUNTY LINE 21				WELL #: A 38	RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3990 - 4012		
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	270 3	N	5	5 1	7
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	11 1	211 3	N	-0-	5 1	2
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	12 1 6 9	249 3	N	5	5 1	2
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	13 1 4 9	243 3	N	4	4 1	2
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	232 3	N	4	4 1	2
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	15 1	241 3	N	-0-		2
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	16 1 6 9	256 3	N	5	5 1	2
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	N	-0-		2
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	9 1 6 9	145 3	N	5	5 1	2
10	0	175	-0-	175	175	9 1	166 3	N	-0-		2
11	0	204	-0-	204	379	10 1 3 9	191 3	N	3	3 1	2
12	0	203	-0-	203	582	10 1 4 9	189 3	N	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:			2,824		TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

COUNTY LINE 22				WELL #: A 37	RRCID -> 185644	COMPL.	DATE 09/11/2001	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4053	-	4073
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	6 1	111 3	N	4	6	1			8
02	364 N	181	-0-	-183	-0-	4 9								
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	-0-	6	1			2
						23 1	485 3	N	6	8	1			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7 9								
						15 1	268 3	N	9	9	1			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 9								
						15 1	237 3	N	9	9	1			-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	10 9								
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	14 1	233 3	N	-0-					-0-
						16 1	249 3	N	5	5	1			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	6 9								
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	11 1	182 3	N	-0-					-0-
						9 1	150 3	N	4	4	1			-0-
10	0	206	-0-	206	206	4 9								
11	0	306	-0-	306	512	11 1	195 3	N	-0-					-0-
						16 1	286 3	N	4	4	1			-0-
12	0	253	-0-	253	765	4 9								
						13 1	232 3	N	7	7	1			-0-
						8 9								
TOTAL GAS PROD:			3,011	TOTAL CONDENSATE PROD:			48							

PAGE: 984

COUNTY LINE 21				WELL #:	A 40	RRCID ->	185886	COMPL.	DATE	10/06/2001	TOTAL	DEPTH	4170	PERF.	3967	-	4036
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	8	8	1				8
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-	7	1				1
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	7	8	1				-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	7	7	1				-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	20	1	327	3	N	7	7	1				-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	3	N	-0-						-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	8	8	1				-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-						-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	19	1	313	3	N	8	8	1				-0-
10	0	338	-0-	338	338	18	1	320	3	N	-0-						-0-
11	0	448	-0-	448	786	23	1	417	3	N	7	7	1				-0-
12	0	432	-0-	432	1218	22	1	399	3	N	10	10	1				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,763			TOTAL CONDENSATE PROD:						62						

PAGE: 985

COUNTY LINE 11				WELL #: A 29	RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4022	-	4032
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	1	1	1
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9	66 3	N	-0-	1	1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	131 3	N	25	1	1
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	28 9				
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	17 9				
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	N	7	2	1
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8 9	9 1	N	-0-	50	1
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	13 1	208 3	N	3	3	1
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	3 9	8 1	N	3		
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	3 9	7 1	N	-0-		
11	0	42	-0-	42	42	7 1	119 3	N	2	2	1
12	0	69	-0-	69	111	2 1	38 3	N	2	2	1
						2 9	4 1	N	1	1	1
						1 9					
TOTAL GAS PROD:			1,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			59				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 30	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 186241	CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	86	-0-	-38	-0-			4 1	76	3	N	5		2 1			7
02	112 N	105	-0-	-7	-0-			6 9									
03	248 N	211	-0-	-37	-0-			5 1	100	3	N	-0-		2 1			5
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-			10 1	201	3	N	-0-		1 1			4
								10 1	183	3	N	3		3 1			4
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-			3 9									
								12 1	191	3	N	4		4 1			4
06	210 N	172	-0-	-38	-0-			4 9									
07	217 N	194	-0-	-23	-0-			10 1	162	3	N	-0-					4
								11 1	180	3	N	3		3 1			4
08	217 N	108	-0-	-109	-0-			3 9									
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-			6 1	102	3	N	-0-					4
								16 1	266	3	N	2		2 1			4
10	186 N	88	-0-	-98	-0-			2 9									
11	0	102	-0-	102	102			5 1	83	3	N	-0-					4
								5 1	96	3	N	1		1 1			4
12	0	86	-0-	86	188			1 9									
								4 1	80	3	N	2		2 1			4
								2 9									
TOTAL GAS PROD:		1,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		20											

COUNTY LINE 11				WELL #: A 32	RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4046	-	4074
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	154 3	N	5	6 1		8
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	6 9	172 3	N	-0-	6 1		2
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	238 3	N	3	4 1		1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	291 3	N	4	4 1		1
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3 9	194 3	N	4	4 1		1
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	16 1	170 3	N	-0-			1
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	4 9	89 3	N	4	4 1		1
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	6 1	100 3	N	-0-			1
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 1	287 3	N	2	2 1		1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	192 3	N	-0-			1
11	0	208	-0-	208	208	2 9	194 3	N	4	4 1		1
12	0	249	-0-	249	457	11 1	232 3	N	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:				2,473	TOTAL CONDENSATE PROD:				30			

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2		N	-0-			40
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910	2		N	-0-			40
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842	2		N	-0-			40
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			40
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			40
06	810 N	656	-0-	-154	-0-	656	2		N	-0-			40
07	992 N	89	-0-	-903	-0-	89	2		N	-0-			40
08	1054 N	75	-0-	-979	-0-	75	2		N	-0-			40
09	0	430	-0-	430	430	430	2		N	-0-			40
10	901 N	471	-0-	-430	-0-	471	2		N	-0-			40
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			40
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		6,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DELAFOSSE "28" WELL #: RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

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

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WILLIAMS, LEO C.		925464														
WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528 - 548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556		PERF. 515 - 556	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790									
LINDLEY, HARDIE		WELL #: 1		RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3883 - 4315	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

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

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "M" WELL #: 1 RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	246	246	3		N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	468	222	3		N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222	690	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
SOSEBEE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984						
								TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPAN (MARBLE FALLS)				53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD		
ALARON ENERGY, INC.				010450					
PETREY, H.				WELL #:	1	RRCID -> 081600	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4547 - 4957
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BIG STAR EXPLORATION				070442													
ADDISON-PERKINS				WELL #:		1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH		5006 PERF. 4685 -		4757	
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-						-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-						-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-						-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-						-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-						-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-						-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-						-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-						-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	3		N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-						-0-
11	0		4	-0-	4	22	4	3		N	-0-						-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				364		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LIPAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345										
CRAVENS			WELL #:		1	RRCID -> 071128			COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
STEWART-HOOD				WELL #:	1 L	RRCID -> 078269	COMPL. DATE 01/14/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 4246 -	4252	
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-	
09	0	832	-0-	832	832	832	3	N	-0-		-0-	
10	0	841	-0-	841	1673	841	3	N	-0-		-0-	
11	0	776	-0-	776	2449	776	3	N	-0-		-0-	
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	1612			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,545		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

9K INVESTMENTS LLC				988752								
KEY				WELL #:	1	RRCID -> 078250	COMPL. DATE 03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 4414 -	4958	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		19	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		19	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		19	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		19	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		19	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		19	
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		19	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		19	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		19	
10	0	465	-0-	465	465	465	3	N	-0-		19	
11	0	389	-0-	389	854	389	3	N	-0-		19	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	854			N	NO RPT		19	
TOTAL GAS PROD:			4,958		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 9K INVESTMENTS LLC //CONT.// 988752
 WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 0 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A
 01 453 N 453 -0- -0- B -0- 453 3 N -0- -0-
 02 577 N 577 -0- -0- B -0- 577 3 N -0- -0-
 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 03 387 N 387 -0- -0- B -0- 387 3 N -0- -0-
 04 420 N 351 -0- -69 B -0- 351 3 N -0- -0-
 05 434 N 354 -0- -80 B -0- 354 3 N -0- -0-
 06 360 N 340 -0- -20 B -0- 340 3 N -0- -0-
 07 372 N 348 -0- -24 B -0- 348 3 N -0- -0-
 08 342 N 342 -0- -0- B -0- 342 3 N -0- -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 09 339 N 339 -0- -0- B -0- 339 2 N -0- -0-
 10 0 353 -0- 353 B 353 2 N -0- -0-
 11 0 352 -0- 352 B 705 2 N -0- -0-
 12 0 N NO RPT -0- -0- B 705 N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: 4,196

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD										
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345															
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A										
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE, BOBBY G.				WELL #:		1	RRCID -> 072569	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICHO ENERGY, INC		432097													
DOSTER BRUCE		WELL #:		1	RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 -		0				
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	B	88	4	1	84	2	N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	B	174	4	1	82	2	N	-0-			-0-
*12	260 N	86	-0-	-174	B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HOOD							
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097															
GUERRY GRADY		WELL #:		2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH		4093 PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-		6 1	118 2	2	N		-0-					-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-		6 1	128 2	2	N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-		6 1	118 2	2	N		-0-					-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-		6 1	133 2	2	N		-0-					-0-	
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		6 1	119 2	2	N		-0-					-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-		5 1	106 2	2	N		-0-					-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-		5 1	105 2	2	N		-0-					-0-	
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-		6 1	132 2	2	N		-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		6 1	119 2	2	N		-0-					-0-	
10	0	103	-0-	103	B	103		5 1	98 2	2	N		-0-					-0-	
11	0	103	-0-	103	B	206		5 1	98 2	2	N		-0-					-0-	
12	0	119	-0-	119	B	325		5 1	114 2	2	N		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CLAPP, ETHEL				WELL #:		2	RRCID -> 110495	COMPL. DATE 03/17/1984				TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714	-	2732
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	6	1	126	2	N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	6	1	123	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	6	1	124	2	N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	6	1	131	2	N	-0-				-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	7	1	139	2	N	-0-				-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	6	1	128	2	N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	6	1	130	2	N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	6	1	135	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	6	1	129	2	N	-0-				-0-
10	0	134	-0-	134	B	134	6	1	128	2	N	-0-				-0-
11	0	118	-0-	118	B	252	5	1	113	2	N	-0-				-0-
12	0	124	-0-	124	B	376	6	1	118	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,596				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUERRY, GRADY				WELL #:	6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE 03/05/1987				TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	0	45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31 B	76	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*12	99 N	23	-0-	-76 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			454	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
 HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3		N	-0-				-0-
02	224 N	15	-0-	-209 B	-0-	15	3		N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-110 B	-0-	76	3		N	-0-				-0-
04	186 N	76	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-				-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-				-0-
08	217 N	203	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	232 B	232	232	3		N	-0-				-0-
10	0	232	-0-	274 B	506	274	3		N	-0-				-0-
11	0	274	-0-	199 B	705	199	3		N	-0-				-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	457				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,858														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HOOD							
WYOMING DIAMOND A LLC		945735																	
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH		5925 PERF. N/A							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-		132	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-		153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-		163	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-		141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	B	-0-		122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	B	-0-		106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	B	-0-		105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	B	-0-		102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	120	N	102	-0-	-18	B	-0-		102	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-		138	2			N	-0-					-0-
11	0		111	-0-	111	B	111		111	2			N	-0-					-0-
12	0		109	-0-	109	B	220		109	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,484						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LITE (STRAWN)				53927	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
BARNETT				WELL #:	1	RRCID	-> 118204	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 1827	- 1831
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	0		73	-0-	73	73	73	2	N	-0-			-0-
11	0		35	-0-	35	108	35	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				757	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BARNETT				WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 -	1829
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	0		35	-0-	35	35	35	2	N	-0-			-0-
11	0		17	-0-	17	52	17	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	52			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				361		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	65	21	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		454			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	12	4	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272	272	272	2		N	-0-			-0-
11	0	129	-0-	129	401	129	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	401				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,826			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782													
SWENSON "55"				WELL #:		2		RRCID -> 241788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 1966 - 1983	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-					-0-	
02	896 N	525	-0-	-371	-0-	525	2			N	-0-					-0-	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-	
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-	
06	720 N	614	-0-	-106	-0-	614	2			N	-0-					-0-	
07	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-	
08	930 N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					-0-	
09	0	1042	-0-	1042	1042	1042	2			N	-0-					-0-	
10	0	1047	-0-	1047	2089	1047	2			N	-0-					-0-	
11	0	1173	-0-	1173	3262	1173	2			N	-0-					-0-	
12	0	726	-0-	726	3988	726	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VICK, FLOYD RAY				WELL #:	5	RRCID -> 258918	COMPL. DATE 08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228	-	2232
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				105
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LITTLE CEDAR (STRAWN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. KNOX, W. D.				53950 500 239726	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	1	RRCID -> 233618	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838	
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-	-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				98	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726															
KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726		- 1742						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	31 N	16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-					-0-		
02	28 N	15	-0-	-13	-0-			15 2			N	-0-					-0-		
03	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-					-0-		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-			22 2			N	-0-					-0-		
05	31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2			N	-0-					-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		94				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KNOX, W. D.				WELL #:	3	RRCID -> 233623	COMPL.	DATE 03/26/1979	TOTAL	DEPTH	3306	PERF.	2809	-	2836
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				96	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KNOX, W. D.				WELL #:	4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				94	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			186				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936

01	13 N	12	-0-	-1	-0-	8	2	4	9	Y	4				22
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4	9	Y	4				26
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4				30
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4				34
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3				37
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	Y	3				40
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3				43
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	Y	3				46
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	Y	3				49
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	5	2	3	9	Y	3				52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
TOTAL GAS PROD:			117				TOTAL CONDENSATE PROD:			34					

GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918

01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
10	0	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			83				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE CEDAR (STRAWN)			//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
GRAMMER			WELL #:		6	RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2795 - 2899			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09		0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5	9	9	2			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				83			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH		3355 PERF. 2826 - 2915	
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
09		0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-
10		0	5	-0-	5	9	9	2			Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			83				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID -> 286487		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH		2972 PERF. 2832 - 2848	
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
09		0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-
10		0	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			57				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID -> 286488		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 2850 - 2930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLE LONGHORN (MORRIS)				54026 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.				028802						
GRIFFIS, T. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 091233	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 2298	PERF. 2188 -	2192
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GRIFFIS, T.				WELL #:	4	RRCID -> 125943	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7	N	4	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-		1	2		N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	-0-	1	1	2		N	-0-					-0-
*10	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			37				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOCKER (DUFFER)				54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190							
GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 123108	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3036	- 3060
01	27	N	27	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
04	30	N	27	-0-	-3	27	3	N	-0-		-0-
05	31	N	27	-0-	-4	27	3	N	-0-		-0-
06	30	N	27	-0-	-3	27	3	N	-0-		-0-
07	31	N	26	-0-	-5	26	3	N	-0-		-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
09	0		40	-0-	40	40	3	N	-0-		-0-
10	0		26	-0-	26	26	3	N	-0-		-0-
11	0		26	-0-	26	26	3	N	-0-		-0-
12	0		33	-0-	33	125	33	3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			373	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RENFR0				WELL #:	1	RRCID -> 142621	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09	0	56	-0-	56	56	56 3	N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	105	49 3	N	-0-		-0-
11	0	36	-0-	36	141	36 3	N	-0-		-0-
12	0	48	-0-	48	189	48 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			464	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOCKER (DUFFER)			//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190													
RENFRO			WELL #:		2	RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2914 - 2920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-			59 3		4 9	N	4						55
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			57 3		1 9	N	1						56
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-			74 3		3 9	N	3						59
04	60 N	59	-0-	-1	-0-			59 3			N	-0-						59
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-			90 3		6 9	N	5						64
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			59 3		7 9	N	6						70
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-						70
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 3			N	-0-		59 1				11
09	0	163	-0-	163	163			131 3		32 9	N	29		38 1				2
10	0	113	-0-	113	276			113 3			N	-0-						2
11	0	83	-0-	83	359			83 3			N	-0-						2
12	0	116	-0-	116	475			113 3		3 9	N	3						5
TOTAL GAS PROD:			1,135				TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

LOKEY (ATOKA 1250)				54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:		6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				146		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARRISON				WELL #:	5	RRCID -> 136595	COMPL. DATE 10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397	-	1401
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				50	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.				292000											
CARTER				WELL #:	2	RRCID ->	166172	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3628 - 3702		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/16/2022	- WELL PLUGGED 11/16/22									

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER				WELL #:	3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3704 - 3718
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 71

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER 1A				WELL #:	1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263 PERF. 3834 - 3926				
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			15
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			15
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			15
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			15
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			15
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 117

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
MCDONALD, BEULAH, -B-				WELL #:	1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973	-	4118
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	196	-0-	196	B	196	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				196								
03	14B2 EXT	877	-0-	877	B	1073	877 3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1035	-0-	1035	B	2108	1035 3	N	-0-			-0-
05	14B DENY	1067	-0-	1067	B	3175	1067 3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1170	-0-	1170	B	4345	1170 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1205	-0-	1205	B	5550	1205 3	N	-0-			-0-
08	56	1239	-0-	1183	B	6733	1239 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6733								
09	0	1135	-0-	1135	B	7868	1135 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1149	-0-	-1951	B	5917	1149 3	N	-0-			-0-
11	0	1116	-0-	1116	B	7033	1116 3	N	-0-			-0-
12	0	1019	-0-	1019	B	8052	1019 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,208		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCDONALD, BEULAH				WELL #:	1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532	-	3537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	60	-0-	60	B	60	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				60								
03	14B2 EXT	262	-0-	262	B	322	262 3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	317	-0-	317	B	639	317 3	N	-0-			-0-
05	14B DENY	327	-0-	327	B	966	327 3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	359	-0-	359	B	1325	359 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	369	-0-	369	B	1694	369 3	N	-0-			-0-
08	7	380	-0-	373	B	2067	380 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2067								
09	0	348	-0-	348	B	2415	348 3	N	-0-			-0-
10	2767 N	352	-0-	-2415	B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11	0	342	-0-	342	B	342	342 3	N	-0-			-0-
12	0	312	-0-	312	B	654	312 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
DEWITT				WELL #:	1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE 01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044	-	4069
01	186 N	88	-0-	-98	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
02	252 N	136	-0-	-116	B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	204	-0-	-75	B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	144	-0-	144	B	144	144 3	N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	B	354	210 3	N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	B	527	173 3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	372		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

01	496 N	47	-0-	-449 B	-0-	47 3			N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-					-0-
05	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-					-0-
06	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		69		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-					-0-
10	0	75	-0-	-0-	75	75 3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 209994		COMPL. DATE 05/03/2005				TOTAL	DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	384	-0-	-236	-0-		380 3		4 9	N	4					137
02	560 N	341	-0-	-219	-0-		334 3		7 9	N	4					143
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-		365 3		4 9	N	4					147
04	360 N	343	-0-	-17	-0-		337 3		6 9	N	5					152
05	372 N	349	-0-	-23	-0-		342 3		7 9	N	6					158
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		502 3		8 9	N	7					165
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-		565 3		7 9	N	6					171
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-		482 3		2 9	N	2					173
09	510 N	472	-0-	-38	-0-		468 3		4 9	N	4					177
10	0	442	-0-	442	442		442 3			N	-0-	176	1			1
11	0	827	-0-	827	1269		821 3		6 9	N	5					6
12	0	722	-0-	722	1991		711 3		11 9	N	10					16
TOTAL GAS PROD:		5,815				TOTAL CONDENSATE PROD:				59						

MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID -> 212005	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511 PERF.	4096 -	4114
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-		-0-
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	536	3	N	-0-		-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3	N	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3	N	-0-		-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	3	N	-0-		-0-
11	0	671	-0-	671	671	671	3	N	-0-		-0-
*12	1376 N	705	-0-	-671	-0-	705	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629													
WHARTON 2-21				WELL #:		2		RRCID -> 183592		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH		4340		PERF. 4270 - 4276	
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-						14
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-						14
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-						14
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-						14
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-						14
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-						14
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-						14
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-						14
09	0		98	-0-	98	98	98	2		N	-0-						14
10	0		95	-0-	95	193	95	2		N	-0-						14
11	0		62	-0-	62	255	62	2		N	-0-						14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT						14
TOTAL GAS PROD:				1,191		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			52
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			52
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			52
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			52
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			52
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			52
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			52
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			52
09	0	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			52
10	0	66	-0-	66	138	66	2		N	-0-			52
11	0	76	-0-	76	214	76	2		N	-0-			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		725			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			4
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			4
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			4
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			4
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			4
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			4
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			4
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			4
09	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			4
10	0	40	-0-	40	78	40	2		N	-0-			4
11	0	38	-0-	38	116	38	2		N	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	116				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		452			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RHYNE, J.V. 706379
 BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

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

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SWG PIPELINE, L.L.C. 833332
 MARS DEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

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

LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

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

LONE CAMP (600)				//CONT.//	54580 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.				//CONT.//	833332												
LONG, C.B.				WELL #:	1	RRCID -> 095788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		590 PERF.		520 - 540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

LONG, C.B.			WELL #:	7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	560 PERF.	505 -	512
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LONG, C.B.			WELL #:	2	RRCID -> 095790	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522	-	528
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 520 - 544				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-C-				WELL #:	19	RRCID -> 137457	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525	-	548
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-B-				WELL #:	18	RRCID -> 137464	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528	-	540
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		635 PERF.		527 -	545	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC				072506								
CARTER 7-40				WELL #:	1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3888	-	3894
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			60
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-			60
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	-0-			60
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	Y	-0-			60
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	Y	-0-			60
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			60
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-			60
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	Y	-0-			60
09	0	961	-0-	961	961	961	3	Y	-0-			60
10	0	1033	-0-	1033	1994	1033	3	Y	-0-			60
11	0	530	-0-	530	2524	530	3	Y	-0-			60
12	0	733	-0-	733	3257	733	3	Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		8,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITORI CARTER				WELL #:	1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	22
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	22
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	22
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	22
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	22
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	22
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	22
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	22
09	0	797	-0-	797	797	797	3	N	-0-	22
10	0	745	-0-	745	1542	745	3	N	-0-	22
11	0	690	-0-	690	2232	690	3	N	-0-	22
12	0	710	-0-	710	2942	710	3	N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			11,012		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
*12	127 N	65	-0-	-62	-0-	65	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

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

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
 DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
 ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

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

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)			54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655																	
TURNER			WELL #:		1		RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

L.J. RESOURCES, LLC				479988											
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1		RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH		4332		PERF. N/A	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-				14
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-				14
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-				14
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-				14
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-				14
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				14
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-				14
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				14
10	0		31	-0-	31	31	3	3		N	-0-				14
11	0		21	-0-	21	52	21	3		N	-0-				14
12	0		15	-0-	15	67	15	3		N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:				455		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WATSON, GLENN				WELL #:		1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	3	N	-0-		-0-
02		189	79	-0-	-110	-0-	79	3	N	-0-		-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	N	-0-		-0-
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10		0	48	-0-	48	48	48	3	N	-0-		-0-
11		0	24	-0-	24	72	24	3	N	-0-		-0-
12		0	13	-0-	13	85	13	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				701		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988												
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					18
02		64 N	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
03		66 N	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					18
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					18
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					18
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					18
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					18
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					18
10	0	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					18
11	0	27	-0-	27	63	27	3			N	-0-					18
12	0	16	-0-	16	79	16	3			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			630	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WATSON GLEN				WELL #:	2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	43
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3	N	-0-	43
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	43
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-	43
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	43
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-	43
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	43
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-	43
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	43
10	0		63	-0-	63	63	63	3	N	-0-	43
11	0		58	-0-	58	121	58	3	N	-0-	43
12	0		30	-0-	30	151	30	3	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:				869	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WATSON ROSS				WELL #:	2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			256	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3864 - 3924	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			78
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	24	2		N	-0-			78
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			78
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			78
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			78
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2		N	-0-			78
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-			78
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			78
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			78
10	0	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			78
11	0	14	-0-	14	26	14	2		N	-0-			78
12	0	21	-0-	21	47	21	2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 189442	COMPL.	DATE 05/20/2002	TOTAL	DEPTH	3955	PERF.	3854	-	3880
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-					-0-
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	2	N	-0-					-0-
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-					-0-
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2	N	-0-					-0-
10	0		485	-0-	485	485	485	2	N	-0-					-0-
11	0		484	-0-	484	969	484	2	N	-0-					-0-
12	0		516	-0-	516	1485	516	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,502	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUART, J. N. "A"				WELL #:	23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746	-	3790
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-					79
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2	N	-0-					79
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-					79
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-					79
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-					79
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-					79
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-					79
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-					79
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-					79
10	0		125	-0-	125	125	125	2	N	-0-					79
11	0		112	-0-	112	237	112	2	N	-0-					79
12	0		98	-0-	98	335	98	2	N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:				1,534	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)										//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563									
COPELAND RANCH "A"										WELL #:		5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH		4243 PERF. 3910 - 3993	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	31 N		19	-0-	-12	-0-		19	2				N	-0-						-0-	
02	28 N		19	-0-	-9	-0-		19	2				N	-0-						-0-	
03	31 N		21	-0-	-10	-0-		21	2				N	-0-						-0-	
04	30 N		20	-0-	-10	-0-		20	2				N	-0-						-0-	
05	31 N		23	-0-	-8	-0-		23	2				N	-0-						-0-	
06	30 N		21	-0-	-9	-0-		21	2				N	-0-						-0-	
07	31 N		22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-						-0-	
08	31 N		22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-						-0-	
09	30 N		22	-0-	-8	-0-		22	2				N	-0-						-0-	
10	0		20	-0-	20		20	20	2				N	-0-						-0-	
11	0		19	-0-	19		39	19	2				N	-0-						-0-	
12	0		18	-0-	18		57	18	2				N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			246					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 -	3660
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-					58
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-					58
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-					58
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-					58
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					58
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-					58
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					58
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					58
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-					58
10	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-					58
11	0	16	-0-	16	31	16	2	N	-0-					58
12	0	15	-0-	15	46	15	2	N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	2	RRCID -> 200326	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3854	-	3898
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	200	200	2	N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	393	193	2	N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194	587	194	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,470		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL	DEPTH	4260	PERF.	3960	-	3990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	65	-0-	-245	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	0	300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
11	0	273	-0-	273	573	273	2			Y	-0-					-0-
12	0	343	-0-	343	916	343	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920	-	3960
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	2	N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	17	9	2	N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	25	8	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884	-	3944
01	527	N	75	-0-	-452	-0-	75	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-					-0-
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2	N	-0-					-0-
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-					-0-
10	0		313	-0-	313	313	313	2	N	-0-					-0-
11	0		308	-0-	308	621	308	2	N	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	714	93	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,714	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504 N	216	-0-	-288	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	0	578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
11	0	542	-0-	542	1120	542	2			N	-0-					-0-
12	0	559	-0-	559	1679	559	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	744 N	349	-0-	-395	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	0	817	-0-	817	817	817	2			N	-0-					-0-
11	0	757	-0-	757	1574	757	2			N	-0-					-0-
12	0	722	-0-	722	2296	722	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

01	134 X	36	-0-	-98	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	31	15	2			N	-0-					-0-
12	0	14	-0-	14	45	14	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850	-	3900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-		
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-		
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-		
10	0	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-			-0-		
11	0	29	-0-	29	57	29	2		N	-0-			-0-		
12	0	17	-0-	17	74	17	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		452			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930	-	3970
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-					-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2	N	-0-					-0-
08	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2	N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2	N	-0-					-0-
10	0		598	-0-	598	598	598	2	N	-0-					-0-
11	0		557	-0-	557	1155	557	2	N	-0-					-0-
12	0		643	-0-	643	1798	643	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,015	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COPELAND ET AL				WELL #:	22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	3803	PERF.	3580	-	3650
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		3710 PERF. 3510		- 3580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4372	-0-	-247	-0-		4372 2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3943	-0-	-229	-0-		3943 2			N	-0-					-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-		5169 2			N	-0-					-0-
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-		4522 2			N	-0-					-0-
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4808 2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4233	-0-	-237	-0-		4233 2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4394	-0-	-225	-0-		4394 2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4351	-0-	-268	-0-		4351 2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4203	-0-	-267	-0-		4203 2			N	-0-					-0-
10	0	4730	-0-	4730	4730		4730 2			N	-0-					-0-
11	0	4657	-0-	4657	9387		4657 2			N	-0-					-0-
12	0	4448	-0-	4448	13835		4448 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		53,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	24	RRCID -> 248507	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3480	-	3520
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
10	0	1182	-0-	1182	1182	1182	2	N	-0-			-0-
11	0	1267	-0-	1267	2449	1267	2	N	-0-			-0-
12	0	1092	-0-	1092	3541	1092	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COPELAND				WELL #:	17	RRCID -> 261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017 PERF.	3884 -	3906
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7 9	Y	6		63
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7 9	Y	6		69
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		69
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	545	2	14 9	Y	13		82
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	569	2	33 9	Y	30		112
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	541	2	62 9	Y	56	150 1	18
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	544	2	17 9	Y	15		33
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8 9	Y	7		40
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8 9	Y	7		47
10	0	654	-0-	654	654	646	2	8 9	Y	7		54
11	0	579	-0-	579	1233	571	2	8 9	Y	7		61
12	0	618	-0-	618	1851	611	2	7 9	Y	6		67
TOTAL GAS PROD:			6,933		TOTAL CONDENSATE PROD:			160				

LONESOME DUFFER (DUFFER)										//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563									
COPELAND RANCH "A"										WELL #:		4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266		PERF. 3872 - 3972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	93 N	67	-0-	-26	-0-			67 2			Y	-0-						-0-			
02	84 N	63	-0-	-21	-0-			63 2			Y	-0-						-0-			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			Y	-0-						-0-			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 2			Y	-0-						-0-			
05	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 2			Y	-0-						-0-			
06	60 N	46	-0-	-14	-0-			46 2			Y	-0-						-0-			
07	62 N	47	-0-	-15	-0-			47 2			Y	-0-						-0-			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-			48 2			Y	-0-						-0-			
09	60 N	23	-0-	-37	-0-			23 2			Y	-0-						-0-			
10	0	11	-0-	11	11			11 2			Y	-0-						-0-			
11	0	14	-0-	14	25			14 2			Y	-0-						-0-			
12	0	11	-0-	11	36			11 2			Y	-0-						-0-			
TOTAL GAS PROD:			511		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

COPELAND RANCH "A"					WELL #:	6	RRCID -> 279278	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3914	-	3994
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
10	0		243	-0-	243	243	243	2	Y	-0-			-0-
11	0		285	-0-	285	528	285	2	Y	-0-			-0-
12	0		257	-0-	257	785	257	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,478	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COPELAND RANCH "A"				WELL #:	18	RRCID -> 279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 -	3980
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1 9	Y	1			7
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1 9	Y	1			8
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			8
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1 9	Y	1			9
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3 9	Y	3			12
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8 9	Y	7	17	1	2
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2 9	Y	2			4
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			4
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1 9	Y	1			5
10	0	441	-0-	441	441	440	2	1 9	Y	1			6
11	0	457	-0-	457	898	456	2	1 9	Y	1			7
12	0	501	-0-	501	1399	501	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			5,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

LONESOME DUFFER (DUFFER)													CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
STUART, ELLEN G. "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	65	1	630	3	N	-0-			-0-
02	616 N	493	-0-	-123	-0-	70	1	423	3	N	-0-			-0-
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	102	1	639	3	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	640	3	N	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	97	1	555	3	N	-0-			-0-
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	97	1	543	3	N	-0-			-0-
07	775 N	551	-0-	-224	-0-	89	1	462	3	N	-0-			-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	85	1	469	3	N	-0-			-0-
09	630 N	431	-0-	-199	-0-	68	1	363	3	N	-0-			-0-
10	0	238	-0-	238	-0-	50	1	188	3	N	-0-			-0-
11	0	883	-0-	883	-0-	108	1	775	3	N	-0-			-0-
12	0	1078	-0-	1078	-0-	153	1	925	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,706													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STUART, ELLEN G. "C"													TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072	
WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DIAZ, J. M.													TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312	
WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8 N		6	-0-	-2	-0-		6	3		Y	-0-					-0-
02	DLO G-10		5	-0-		5		5	3		Y	-0-					-0-
03	14B DENY		5	-0-	5	10		5	3		Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-		-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		1	-0-	1	11		1	3		Y	-0-					-0-
06	14B DENY		2	-0-		13		2	3		Y	-0-					-0-
07	14B DENY		2	-0-	2	15		2	3		Y	-0-					-0-
08	14B DENY		2	-0-	2	17		2	3		Y	-0-					-0-
09	14B DENY		1	-0-	1	18		1	3		Y	-0-					-0-
10	14B DENY		1	-0-	1	19		1	3		Y	-0-					-0-
11	14B DENY		1	-0-	1	20		1	3		Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		1	-0-	1	21		1	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				27			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LONG, LOLITA				WELL #:	5	RRCID -> 134041	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893	-	1959
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINKSON				WELL #:	7	RRCID -> 147901	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702	-	3715
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	113	-0-	113	235	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	305	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	342	3		Y	-0-		-0-
06		373 N	31	-0-	-342	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
10		0	23	-0-	23	23	3		Y	-0-		-0-
11		0	19	-0-	19	42	3		Y	-0-		-0-
12		0	11	-0-	11	53	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				659		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	137	-0-	137	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	91	-0-	91	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	47	-0-	47	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
06		459 N	39	-0-	-420	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
07		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
09		0	16	-0-	16	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
10		0	29	-0-	29	-0-	45	29	3		Y	-0-			-0-
11		0	24	-0-	24	-0-	69	24	3		Y	-0-			-0-
12		0	13	-0-	13	-0-	82	13	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555														
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL.	DATE	03/10/1987	TOTAL	DEPTH	3620	PERF.	3092	-	3425	
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-	
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-	
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-	
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-	
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-	
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-	
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-	
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-	
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-	
10	0		297	-0-	297		22	1	275	3	N	-0-					-0-	
11	0		277	-0-	277		21	1	256	3	N	-0-					-0-	
12	0		280	-0-	280		21	1	259	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,334	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID -> 117624	COMPL.	DATE 07/07/1987	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	1864	-	3205
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	73	1	652	3	N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	N	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	3	N	-0-			-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	74	1	668	3	N	-0-			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	84	1	768	3	N	-0-			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	778	3	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	81	1	722	3	N	-0-			-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	80	1	677	3	N	-0-			-0-
10	0		770	-0-	770	770	81	1	689	3	N	-0-			-0-
11	0		698	-0-	698	1468	77	1	621	3	N	-0-			-0-
12	0		751	-0-	751	2219	82	1	669	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,132	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG RANCH (BEND CONGL.)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
LONG RANCH														
WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248														
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	3	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	N	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	241	18	1	223	3	N	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	482	18	1	223	3	N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	730	19	1	229	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG RANCH "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190														
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	44	1	235	3	N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	38	1	219	3	N	-0-			-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	42	1	226	3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	3	N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	42	1	229	3	N	-0-			-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	41	1	201	3	N	-0-			-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	42	1	198	3	N	-0-			-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	40	1	178	3	N	-0-			-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	40	1	182	3	N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	184	38	1	146	3	N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	342	36	1	122	3	N	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	518	38	1	138	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-	84	1	813	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896 N	746	-0-	-150	-0-	69	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	86	1	897	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	919	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	97	1	932	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	97	1	923	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	101	1	951	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1046	-0-	1046	1046	101	1	945	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	853	-0-	853	1899	88	1	765	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	820	-0-	820	2719	87	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306	- 3475
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-	-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				101	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	5	RRCID -> 131979	COMPL.	DATE 09/07/1989	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3168	-	3248
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	3	Y	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	28	1	367	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	27	1	361	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	0		373	-0-	373	373	27	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	0		319	-0-	319	692	24	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	0		157	-0-	157	849	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,323	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555		RRCID -> 203513		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH		3752 PERF. N/A				
LONG RANCH		WELL #:		7										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-			-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	245	18	1	227	3	N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	527	21	1	261	3	N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	837	23	1	287	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOYCE (STRAWN)				55322 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
TINDALL				WELL #:	7	RRCID -> 126147	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF. 1587 - 1602
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)				55486 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
HTLL, R.M. OPERATING INC.				387991								
GRAGG NORTH				WELL #:	2	RRCID -> 201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 4310	- 4314
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-			45
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	Y	-0-			45
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			45
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			45
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			45
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-			45
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			45
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-			45
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-			45
10	0	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-			45
11	0	30	-0-	30	80	30	2	Y	-0-			45
12	0	36	-0-	36	116	36	2	Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			516	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
LONG TRUSTS, THE 507585																			
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB														WELL #:		5	RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4205	-	4237
01	183	N		183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-							66					
02	154	N		154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-							66					
03	153	N		153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-							66					
04	119	N		119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-							66					
05	140	N		140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-							66					
06	150	N		58	-0-	-92	-0-	58	2		Y	-0-							66					
07	137	N		137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-							66					
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							66					
09	0			61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-							66					
10	0			126	-0-	126	187	126	2		Y	-0-							66					
11	0			109	-0-	109	296	109	2		Y	-0-							66					
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT							66					
TOTAL GAS PROD:				1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-														

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB				WELL #:		8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4188	-	4242
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	Y	-0-		91
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	Y	-0-		91
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-		91
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	Y	-0-		91
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-		91
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-		91
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		91
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-		91
09	0		2079	-0-	2079	2079	2079	2	Y	-0-		91
10	0		2192	-0-	2192	4271	2192	2	Y	-0-		91
11	0		2077	-0-	2077	6348	2077	2	Y	-0-		91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6348			Y	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:				21,958		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

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

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 ANDERSON, FELIX 021816
 ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUNDSCHE (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
 MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
 SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 G & F OIL, INC. 292000
 KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

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

LYNDI (DUFFER) //CONT.// 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022 - WELL PLUGGED 10/4/2022

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

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739															
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758								
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SINGLETON, JOE				WELL #:	5	RRCID -> 259003	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4826	-	4842		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1 9	N	1			183	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	N	1			184	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2 9	N	2	2 8		184	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	N	1			185	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2 9	N	2			187	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			187	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1 9	N	1			188	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3 9	N	3	3 8		188	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9	N	1			189	
10	0	140	-0-	140	140	139	2	1 9	N	1			190	
11	0	41	-0-	41	181	40	2	1 9	N	1			191	
12	0	-0-	-0-	-0-	181				N	2			193	
TOTAL GAS PROD:				1,327	TOTAL CONDENSATE PROD:				16					

M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299									
PARKS				WELL #:	1	RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744	
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3		N	-0-			75
02	308 N	58	-0-	-250	-0-	58	3		N	-0-			75
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			75
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			75
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			75
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			75
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			75
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			75
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			75
10	0	373	-0-	373	373	373	3		N	-0-			75
11	0	361	-0-	361	734	361	3		N	-0-			75
12	0	276	-0-	276	1010	276	3		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:				3,106	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
QUEST EMG, INC.				684615									
HATCHETT RANCH				WELL #: R 1	RRCID -> 106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066	- 4076		

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HATCHETT RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 109043	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985 PERF. 3887	- 3904
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HATCHETT RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808	-	3814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615											
HATCHETT RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4133 PERF. 3786 - 3791	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. J. REID (MARBLE FALLS)				56230 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.				498735									
REID, GRADY				WELL #:		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH		2622 PERF. 2330 - 2340	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			28
10	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			28
11	0		1	-0-	1	2	1	2	N	-0-			28
12	0		1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:				12		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REID, GRADY				WELL #:		2	RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290 PERF.	2280 -	2290
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2	N	-0-			-0-
11	0		3	-0-	3	6	3	2	N	-0-			-0-
12	0		3	-0-	3	9	3	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				36		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M. J. REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735													
REID, M. J.		WELL #:		1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-		5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-		10	10	5	2			N	-0-					-0-
12	0	5	-0-		5	15	5	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			60				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REID, M. J.				WELL #:	1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300	- 2308	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
10	0		1	-0-	1	1	1 2	N	-0-		-0-	
11	0		1	-0-	1	2	1 2	N	-0-		-0-	
12	0		1	-0-	1	3	1 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REID, M. J.				WELL #:	1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297	- 2314
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2	N	-0-	-0-
11	0		3	-0-	3	6	3	2	N	-0-	-0-
12	0		3	-0-	3	9	3	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				36	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M. J. REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 REID, M. J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
10	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					13
11	0		5	-0-	5	10	5	2			N	-0-					13
12	0		5	-0-	5	15	5	2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			60	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETROCAT INNOVATIONS, LLC 660311
 CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					15
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	38	1	101	3	Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	218	-0-	218	357	69	1	149	3	Y	-0-					15
04	602	N	245	-0-	-357	-0-	100	1	145	3	Y	-0-					15
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	208	1	329	3	Y	-0-					15
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	133	1	239	3	Y	-0-					15
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	138	1	252	3	Y	-0-					15
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	156	1	303	3	Y	-0-					15
09	0		478	-0-	478	478	181	1	297	3	Y	-0-					15
10	0		388	-0-	388	866	91	1	297	3	Y	-0-					15
11	0		388	-0-	388	1254	91	1	297	3	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1254					Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:			3,636	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
WILSON, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102	
								PERF. 2929 - 3054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2	N	-0-
10	0	40	-0-	40	69	40	2	N	-0-
11	0	39	-0-	39	108	39	2	N	-0-
12	0	33	-0-	33	141	33	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300	
								PERF. 3064 - 3189	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2	N	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-
09	0	88	-0-	88	88	88	2	N	-0-
10	0	118	-0-	118	206	118	2	N	-0-
11	0	115	-0-	115	321	115	2	N	-0-
12	0	99	-0-	99	420	99	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
CAREY, CLEVE W.		131300							
CAREY, CLEVE W.		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430	
								PERF. N/A	
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MALES (STRAWN)				56922 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
ADAMS-CRAVER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 074904	COMPL.	DATE 12/23/1977	TOTAL	DEPTH	3475	PERF. N/A	
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	15	1	203	2	N	-0-	-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	N	-0-	-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	19	1	171	2	N	-0-	-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	19	1	140	2	N	-0-	-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	N	-0-	-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	40	1	131	2	N	-0-	-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-	-0-
09	0		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-	-0-
10	0		190	-0-	190	306	25	1	165	2	N	-0-	-0-
11	0		189	-0-	189	495	24	1	165	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	495					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,107	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MALES (4300)				56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
OXXN				630579											
NANCE	G.U.			WELL #:	1	RRCID	-> 162069	COMPL.	DATE 01/26/1997	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	4123 -	4249
01	493 N	493	-0-	-0-		-0-	493	2	N	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-		-0-	493	2	N	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-		-0-	458	2	N	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-		-0-	458	2	N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-		-0-	551	2	N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-		-0-	551	2	N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-		-0-	397	2	N	-0-					-0-
08	0	401	-0-	401		401	401	2	N	-0-					-0-
09	798 N	397	-0-	401		-0-	397	2	N	-0-					-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-		-0-	412	2	N	-0-					-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-		-0-	417	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,028		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311												
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4189	-	4369			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-					-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2			N	-0-					-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-					-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-					-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-					-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-					-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-					-0-
09		0	270	-0-	270	270	270 2			N	-0-					-0-
10		575 N	305	-0-	-270	-0-	305 2			N	-0-					-0-
11		0	277	-0-	277	277	277 2			N	-0-					-0-
12		0	282	-0-	282	559	282 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,843		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930														
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078187				COMPL. DATE 05/09/1978				TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4278	-	4342
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-						-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-						-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	N	-0-						-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-						-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-						-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-						-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	N	-0-						-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-						-0-
09	0		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-						-0-
10	0		122	-0-	122	213	16	1	106	2	N	-0-						-0-
11	0		126	-0-	126	339	16	1	110	2	N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	339					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				1,504					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3817	-	3837
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		1
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		1
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-		1
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		1
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-		1
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		1
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		1
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		1
09	0		1914	-0-	1914	1914	1914	2	N	-0-		1
10	0		1714	-0-	1714	3628	1714	2	N	-0-		1
11	0		1679	-0-	1679	5307	1679	2	N	-0-		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5307			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:				20,162	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	71	1	312	2	N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	48	1	309	2	N	-0-					-0-
07	434 N	299	-0-	-135	-0-	69	1	230	2	N	-0-					-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
10	0	196	-0-	196	450	26	1	170	2	N	-0-					-0-
11	0	307	-0-	307	757	39	1	268	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	757					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

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

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	37	-0-	37	37	5	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	41	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MALES (4650)										56922 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930						
BAILEY HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 077949	COMPL. DATE 04/27/1978	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4644	-	4658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	55	-0-	55 B	55	13	1	42	2	N	-0-					66
08	14B2 EXT	80	-0-	80 B	135	6	1	74	2	N	-0-					66
09	14B2 EXT	78	-0-	78 B	213	78	2			N	-0-					66
10	0	74	-0-	74 B	287	10	1	64	2	N	-0-					66
11	0	61	-0-	61 B	348	8	1	53	2	N	-0-					66
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	348					N	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:																
										348	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

DOSS FOUNDATION GAS UNIT										WELL #: 1 C	RRCID -> 084930	COMPL. DATE 05/27/1979	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4625	-	4631
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-						
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

KIDWELL HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 089305	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 5413	PERF. 4772	-	4778
01	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	0	653	-0-	653 B	653	653	2			N	-0-					-0-
10	0	1516	-0-	1516 B	2169	1516	2			N	-0-					-0-
11	0	1496	-0-	1496 B	3665	1496	2			N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	3665					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										7,001						
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

PAGE: 1048

MALES (4850)				56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
ROBERTSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 072712	COMPL.	DATE 01/21/1989	TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4328	- 5206
01	756	N	756	-0-	-0-	78	1	678	2	N	-0-		128
02	698	N	698	-0-	-0-	75	1	623	2	N	-0-		128
03	770	N	770	-0-	-0-	77	1	693	2	N	-0-		128
04	720	N	672	-0-	-48	92	1	580	2	N	-0-		128
05	744	N	726	-0-	-18	82	1	644	2	N	-0-		128
06	720	N	687	-0-	-33	70	1	617	2	N	-0-		128
07	707	N	707	-0-	-0-	84	1	623	2	N	-0-		128
08	713	N	692	-0-	-21	78	1	614	2	N	-0-		128
09	690	N	654	-0-	-36	68	1	586	2	N	-0-		128
10	0		686	-0-	686	60	1	626	2	N	-0-		128
11	0		657	-0-	657	80	1	577	2	N	-0-		128
*12	2024	N	681	-0-	-1343	68	1	613	2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:				8,386		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOW FEE				WELL #:	1	RRCID -> 086782	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 5079	PERF. 4916	- 5040
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889															
CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4902 - 5070								

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HOBSON UNIT				WELL #:		RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4806 - 4814	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/30/2009									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OXXN		630579												
SHARPE		WELL #:		1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4315 - 5058		

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:				667		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311								
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 4304 - 4345	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		113	-0-	113	113	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		99	-0-	99	99	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		141	-0-	141	353	141	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		166	-0-	166	519	166	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		145	-0-	145	664	145	2	N	-0-		-0-
06	14B DENY		145	-0-	145	809	145	2	N	-0-		-0-
07	14B DENY		150	-0-	150	959	150	2	N	-0-		-0-
08	14B DENY		146	-0-	146	1105	146	2	N	-0-		-0-
09	14B DENY		132	-0-	132	1237	132	2	N	-0-		-0-
10	14B DENY		143	-0-	143	1380	143	2	N	-0-		-0-
11	14B DENY		128	-0-	128	1508	128	2	N	-0-		-0-
12	14B DENY		128	-0-	128	1636	128	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,636		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
LONG - JONES		WELL #:		1	RRCID -> 071584		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5170		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 4890		PERF. 4813 - 4826	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			29
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2	N	-0-			29
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	11	2	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	12	2	29
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			29
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			38		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MALES (4850)			//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		809930									
CRAVER, R. M.			WELL #:		1	RRCID -> 102897			COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	77	-0-	77	77	6	1	71	2	N	-0-			1
09	14B2 EXT	72	-0-	72	149	72	2			N	-0-			1
10	14B2 EXT	71	-0-	71	220	9	1	62	2	N	-0-			1
11	0	63	-0-	63	283	8	1	55	2	N	-0-			1
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	283					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			283		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MALLORY (STRAWN)					56978 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563									
STUART, J. N. "B"			WELL #:		31	RRCID -> 256839			COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086		
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			876		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STUART, J. N. "B"			WELL #:		25	RRCID -> 291553			COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038		
01	0 W	79	-0-	79	319	79	2			N	-0-			-0-
02	389 N	70	-0-	-319	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			876		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

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

STERLING OIL AND GAS 818896
 MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC. 863965
 TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

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

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			21
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

EVEREST NETWORK LLC 252052
 ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					1
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					1
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					1
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					1
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					1
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					1
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					1
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					1
09	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					1
10	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					1
11	0		28	-0-	28	65	28	3			N	-0-					1
12	0		29	-0-	29	94	29	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC				448017												
KERR		WELL #:		4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH		3303 PERF. 3204 - 3208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAYNICK, WEST				WELL #:	1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229	-	3240
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAYNICK, WEST				WELL #:	2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214	-	3230
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
 BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

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

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
ROCK OPERATING				722855								
WEATHERS				WELL #: 1	RRCID -> 113512	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291	- 3311		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	2			47
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	2			49
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2			51
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	4			55
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	55	7	-0-
06	1 R		-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	404	-0-	404	404	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1341	-0-	1341	1745	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2937	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1072	-0-	1072	4009	2		Y	-0-			-0-
11	4991 R	982	-0-	-4009	-0-	2		Y	-0-			-0-
12	1085 #	920	-0-	-165	-0-	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND				
CLABORNE				WELL #: 1	RRCID -> 218891	COMPL. DATE 02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364	- 3378	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 089284	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3063	- 3080	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-	
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	-0-	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	318	-0-	318	318	2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	63	-0-	63	381	2		N	-0-	-0-	
09	381	-0-	-0-	-381	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	22	-0-	22	22	2		N	-0-	-0-	
11	0	364	-0-	364	386	2		N	-0-	-0-	
12	0	4	-0-	4	390	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANGUM, WEST (3100)			57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
BERRY			WELL #:		1		RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				97
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				97
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5				102
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2				104
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	N	6				110
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2				112
07	14B2 EXT	169	-0-	169	169	169	2			N	-0-				112
08	14B2 EXT	200	-0-	200	369	200	2			N	-0-				112
09	372 R	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-				112
10	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-				112
11	0	16	-0-	16	24	16	2			N	-0-				112
12	0	-0-	-0-	-0-	24	24				N	-0-				112
TOTAL GAS PROD:		1,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

CDJ OIL CO.				140598					
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	1	RRCID -> 133343	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3258 - 3288
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	118
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	118
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	118
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARLOW, LOUISE				WELL #:	1	RRCID -> 135175	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 3838	PERF. 3271	- 3290
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOVALL, HOWARD 824340
 AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 #		2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	3 #		2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	3 #		2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	2 #		1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	3 #		2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-			-0-
12	0		2	-0-	2	6	2	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 R		58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			4
02	58 R		58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			4
03	58 R		58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			4
04	58 R		58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			4
05	62 R		62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			4
06	62 R		62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			4
07	62 R		62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			4
08	56 R		56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			4
09	0		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-			4
10	0		62	-0-	62	124	62	3			N	-0-			4
11	0		57	-0-	57	181	57	3			N	-0-			4
12	0		57	-0-	57	238	57	3			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

 MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-				-0-
04	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
06	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
08	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-				-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-				-0-
10	0	7	-0-	7	18	7	3			N	-0-				-0-
11	0	5	-0-	5	23	5	3			N	-0-				-0-
12	0	9	-0-	9	32	9	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	28	11	3			N	-0-				-0-
11	0	9	-0-	9	37	9	3			N	-0-				-0-
12	0	14	-0-	14	51	14	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				82
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				82
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				82
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				82
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				82
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				82
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				82
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				82
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				82
10	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-				82
11	0	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-				82
12	0	2	-0-	2	6	2	3			N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 #	3	-0-	-3	-0-			3	3			N	-0-			63
02		4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3			N	-0-			63
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-			63
04		3 #	2	-0-	-1	-0-			2	3			N	-0-			63
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-			63
06		3 #	2	-0-	-1	-0-			2	3			N	-0-			63
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-			63
08		3 #	2	-0-	-1	-0-			2	3			N	-0-			63
09		0	3	-0-	3		3		3	3			N	-0-			63
10		0	2	-0-	2		5		2	3			N	-0-			63
11		0	1	-0-	1		6		1	3			N	-0-			63
12		0	2	-0-	2		8		2	3			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			28	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3					N	-0-				-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3					N	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3					N	-0-				-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3					N	-0-				-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3					N	-0-				-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3					N	-0-				-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3					N	-0-				-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3					N	-0-				-0-
09	0	15	-0-	15		15	3					N	-0-				-0-
10	0	10	-0-	10		25	3					N	-0-				-0-
11	0	8	-0-	8		33	3					N	-0-				-0-
12	0	13	-0-	13		46	3					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			161	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3					N	-0-				-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3					N	-0-				-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-				-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-				-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-				-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3					N	-0-				-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-				-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-				-0-
09	0	2	-0-	2		2	3					N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1		3	3					N	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1		4	3					N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2		6	3					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 #	6	-0-	-7	-0-			6	3			N	-0-			73
02		9 #	5	-0-	-4	-0-			5	3			N	-0-			73
03		7 #	6	-0-	-1	-0-			6	3			N	-0-			73
04		6 #	5	-0-	-1	-0-			5	3			N	-0-			73
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-			73
06		6 #	3	-0-	-3	-0-			3	3			N	-0-			73
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-			73
08		6 #	4	-0-	-2	-0-			4	3			N	-0-			73
09		0	6	-0-	6		6		6	3			N	-0-			73
10		0	4	-0-	4		10		4	3			N	-0-			73
11		0	3	-0-	3		13		3	3			N	-0-			73
12		0	5	-0-	5		18		5	3			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	9	-0-	-22	-0-			9	3			Y	-0-			-0-
02		14 #	8	-0-	-6	-0-			8	3			Y	-0-			-0-
03		11 #	9	-0-	-2	-0-			9	3			Y	-0-			-0-
04		10 #	8	-0-	-2	-0-			8	3			Y	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-			10	3			Y	-0-			-0-
06		9 #	5	-0-	-4	-0-			5	3			Y	-0-			-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-			10	3			Y	-0-			-0-
08		10 #	7	-0-	-3	-0-			7	3			Y	-0-			-0-
09		0	9	-0-	9		9		9	3			Y	-0-			-0-
10		0	6	-0-	6		15		6	3			Y	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4		19		4	3			Y	-0-			-0-
12		0	7	-0-	7		26		7	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	16	-0-	-15	-0-			16	3			N	-0-			-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-			14	3			N	-0-			-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-			17	3			N	-0-			-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-			14	3			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-			18	3			N	-0-			-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-			9	3			N	-0-			-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-			17	3			N	-0-			-0-
08		31 #	12	-0-	-19	-0-			12	3			N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-			15	3			N	-0-			-0-
10		0	11	-0-	11		11		11	3			N	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8		19		8	3			N	-0-			-0-
12		0	13	-0-	13		32		13	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MANNING-OCONNOR (CADD0) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARDUE OIL, INC. 639400
 O'CONNER, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

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

MANNING-OCONNOR (CADD0)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 120877		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH	4319	PERF. 3312	- 3318

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		EOM

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

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
BROOKS				WELL #:	2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3292	- 3300	
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				231	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BASA RESOURCES, INC.				053974						
WRIGHT, C. M.				WELL #:	RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3978	- 4008
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012										
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761											
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 4076 - 4112				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC.				500222								
MCCLURE LEASE				WELL #:	4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4412	-	4454
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN-BANE				WELL #:	1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580	-	4620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 AMEN OIL LLC 016944
 MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MARINER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 159700	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462	-	3479
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARINER "B"				WELL #:	1	RRCID -> 166184	COMPL. DATE 01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3772	-	3877
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
BLACKBURN, GIL		073028								
BERKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 099129	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5475 - 5527	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
WILLIAMS		073028								
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5436 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022 - WELL PLUGGED 3/7/2022														
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2022 - WELL PLUGGED 3/3/2022														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250	498	250	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3084		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	0	263	-0-	263	263	263	2			N	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	557	294	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIDDLE TRACT 1				WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020	- 3040
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-		-0-
12	0	154	-0-	154	159	154	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,891	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIDDLE TRACT 7				WELL #:	1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065	- 3077	
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-	-0-	
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
07	133	N	133	-0-	-0	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
11	0		120	-0-	120		120	2	N	-0-	-0-	
12	0		119	-0-	119		239	119	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,630	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARSPAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2930	-	2940
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2684	2			N	-0-			70
02	2492 N	1952	-0-	-540	-0-	1952	2			N	-0-			70
03	2666 N	1388	-0-	-1278	-0-	1381	2			N	5			76
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2615	2		7 9	N	5			81
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2793	2		4 9	N	4			85
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2		3 9	N	3			88
07	3100 N	3133	-0-	33	33	3131	2		2 9	N	2			90
08	3100 N	3352	-0-	252	285	3352	2			N	-0-			90
09	3000 N	3070	-0-	70	355	3070	2			N	-0-			90
10	0	2954	-0-	2954	3309	2954	2			N	-0-			90
11	0	3002	-0-	3002	6311	3002	2			N	-0-			90
12	0	2992	-0-	2992	9303	2991	2		1 9	N	1			91
TOTAL GAS PROD:		32,708				TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059									
RIDDLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 -	3054
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				11
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				11
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-				11
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				11
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				11
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-				11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				11
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-				11
09	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-				11
10	0	54	-0-	54	114	54	2	N	-0-				11
11	0	59	-0-	59	173	59	2	N	-0-				11
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	111			N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			567	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RIDDLE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 108951	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2997 -	3010
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		8
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		8
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-		8
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		8
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		8
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		8
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-		8
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		8
09	0	115	-0-	115	115	115	2	N	-0-		8
10	0	108	-0-	108	223	108	2	N	-0-		8
11	0	118	-0-	118	341	118	2	N	-0-		8
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	217			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			1,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
 RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					2
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					2
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					2
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					2
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					2
07	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					2
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					2
09	0	424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					2
10	0	416	-0-	416	840	416	2			N	-0-					2
11	0	401	-0-	401	1241	401	2			N	-0-					2
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	807					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,791			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	31	15	2			N	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	45	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	14					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		145			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					27
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					27
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
09	0	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					27
10	0	137	-0-	137	280	137	2			N	-0-					27
11	0	146	-0-	146	426	146	2			N	-0-					27
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	271					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		1,394			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			44
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2		N	-0-			44
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			44
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			44
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			44
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			44
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			44
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			44
09	0	145	-0-	145	145	145	2		N	-0-			44
10	0	119	-0-	119	264	119	2		N	-0-			44
11	0	131	-0-	131	395	131	2		N	-0-			44
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	240				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		1,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
MARTIN				WELL #:	4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 -	3062
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500						
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID -> 017962	COMPL. DATE 09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARY EMMA (CADD0)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
3 S PRODUCTION, INC.		953796														
SHEPARD		WELL #:		1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	61	-0-	-63	-0-	47 3	14	9	N	13					112
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	85 3	35	9	N	32					144
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	125 3	43	9	N	39	164	1			19
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	123 3	46	9	N	42					61
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	138 3	35	9	N	32					93
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	136 3	18	9	N	16					109
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	126 3	48	9	N	44					153
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	92 3	45	9	N	41					194
09		0	99	-0-	99	99	88 3	11	9	N	10	168	1			36
10		0	116	-0-	116	215	94 3	22	9	N	20					56
11		0	151	-0-	151	366	99 3	52	9	N	47					103
12		0	119	-0-	119	485	86 3	33	9	N	30					133
TOTAL GAS PROD:			1,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			366							

MASK (CADD0)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023									
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATTHEWS (CADD0)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
FTC CONSULTING, LLC		288423									
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 BURLISON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			68
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-	985	3	24	9	22			90
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	3	35	9	32			122
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1862	3	34	9	31			153
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	3	31	9	28	177	1	4
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1551	3	50	9	45			49
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1660	3	64	9	58			107
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1542	3	54	9	49			156
09	0	1535	-0-	1535	1535	1480	3	55	9	50	174	1	32
10	0	1535	-0-	1535	3070	1482	3	53	9	48			80
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	1540				N	NO RPT			80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2020 - WELL PLUGGED 7/16/2019

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

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MAZILLION (STRAWN, 2000)												CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP												302592			
CIRCLE W RANCH												WELL #: 1T			
												RRCID -> 150875			
												COMPL. DATE 04/13/1994			
												TOTAL DEPTH 2304			
												PERF. 2000 - 2008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCBRIDE (BEND CONGL.)				58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
FAMBRO D				WELL #:	RRCID -> 107830	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3813 - 3816	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/20/2018						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAMBRO "D"												WELL #: 3			
												RRCID -> 109921			
												COMPL. DATE 02/16/1984			
												TOTAL DEPTH 4015			
												PERF. 3854 - 3864			
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-				-0-
10	0	18	-0-	18	33	18	2			N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14	47	14	2			N	-0-				-0-
12	0	23	-0-	23	70	23	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-		5	2		N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1		1	2		N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	2		1	2		N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	5		3	2		N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	10		5	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				34			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FAMBRO E				WELL #:	1	RRCID -> 147661	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914 PERF.	3901 -	3906
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	2	N	-0-		-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-		-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-		-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-		-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	0	155	-0-	155	155	155	2	N	-0-		-0-
10	0	131	-0-	131	286	131	2	N	-0-		-0-
11	0	110	-0-	110	396	110	2	N	-0-		-0-
12	0	65	-0-	65	461	65	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAM FAMBRO '10'				WELL #:	2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3874	-	3934
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-
07	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2	N	-0-		-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
09	0		667	-0-	667	667	667	2	N	-0-		-0-
10	0		655	-0-	655	1322	655	2	N	-0-		-0-
11	0		645	-0-	645	1967	645	2	N	-0-		-0-
12	0		645	-0-	645	2612	645	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				9,445		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)			58998 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308								
BUZBEE "F"			WELL #:	1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3314	-	3320
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
BRANNON II			WELL #:	5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634	-	3648
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			28	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STONE			WELL #:	1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3618	-	3636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)			//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791												
BRANNON II			WELL #:		6	RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3750	-	3758			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12		0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			85		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MCCLISH-STONE (CONGL, LO)					58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC					726791							
BRANNON II					WELL #:	4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3800 - 3810	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
LAW "62"				WELL #:	1	RRCID -> 256302	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2506 -	2526
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

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

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-							
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-	-0-							
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-							
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-							
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-							
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-							
07	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-							
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-							
09	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-							
10	0	23	-0-	23	43	23	2	N	-0-	-0-							
11	0	20	-0-	20	63	20	2	N	-0-	-0-							
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	32			N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		221	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-							
02	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-	-0-							
03	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-	-0-							
04	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-							
05	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-	-0-							
06	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-	-0-							
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-							
08	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	2	N	-0-	-0-							
09	0	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-	-0-							
10	0	8	-0-	8	14	8	2	N	-0-	-0-							
11	0	8	-0-	8	22	8	2	N	-0-	-0-							
12	7 #	NO RPT	-0-	-7	15			N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		88	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
 WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09		0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
10		0	17	-0-	17	31	17	2		N	-0-			-0-
11		0	15	-0-	15	46	15	2		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	15				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			158	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-			-0-
623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-			-0-
756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-			-0-
660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2	N	-0-			-0-			-0-
682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2	N	-0-			-0-			-0-
660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-			-0-			-0-
666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-			-0-
675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-			-0-
0	640	-0-	640	640	640	2	N	-0-			-0-			-0-
1316 N	676	-0-	-640	-0-	676	2	N	-0-			-0-			-0-
660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-			-0-			-0-
651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

McFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MINTOSH (BIG SALINE)			59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD									
ASTEROID PRECISION, LLC			035598															
SSG KEVIN W. BUTLER			WELL #:		1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4466 - 4486			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
WEST, F.				WELL #:		2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A	
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		384	-0-	384	384	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		386	-0-	386	770	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		352	-0-	352	1122	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1122			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRAVENS				WELL #:	4	RRCID -> 074055	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF. N/A	
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
09	0		23	-0-	23		23 2	N	-0-	-0-	
10	0		22	-0-	22	45	22 2	N	-0-	-0-	
11	0		21	-0-	21	66	21 2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				242	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-	-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-
09	0	284	-0-	284	284	284	2	N	-0-	-0-
10	0	301	-0-	301	585	301	2	N	-0-	-0-
11	0	288	-0-	288	873	288	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	873			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
09	0	330	-0-	330	330	330	2	N	-0-	-0-
10	0	328	-0-	328	658	328	2	N	-0-	-0-
11	0	311	-0-	311	969	311	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	969			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NELON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095		
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
09	0	359	-0-	359	359	359	2	N	-0-	-0-
10	0	255	-0-	255	614	255	2	N	-0-	-0-
11	0	227	-0-	227	841	227	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	841			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCINTOSH (BIG SALINE)			//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345											
WIGGINS			WELL #:		2	RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4719 - 4738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
10	0	294	-0-	294	554	294	2			N	-0-					-0-
11	0	227	-0-	227	781	227	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	781					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PEVELER, M.				WELL #:	2	RRCID -> 093534	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 3780	- 4245
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			282		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCINTOSH (STRAWN)				59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
MCINTOSH D.				WELL #:		1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0 - 4380			
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-	
09	0	151	-0-	151	151	151	2	N	-0-			-0-	
10	0	160	-0-	160	311	160	2	N	-0-			-0-	
11	0	154	-0-	154	465	154	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,705		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD									
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4358	-	0					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID -> 071382	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID -> 072736	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37 2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	75	38 2		N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	112	37 2		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	112			N NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		410			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

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

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345														
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2904	-	3709				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CATE, W.E.				WELL #:	1	RRCID -> 082437	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4194 - 4207
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3	N	-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	2	N	-0-
10	0	183	-0-	183	360	183	2	N	-0-
11	0	176	-0-	176	536	176	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	536			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087207	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942 - 3954
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3	N	-0-	-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-	-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-
09	0		236	-0-	236	236	236	2	N	-0-	-0-
10	0		256	-0-	256	492	256	2	N	-0-	-0-
11	0		258	-0-	258	750	258	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	750			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,708		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCINTOSH (STRAWN)			//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345															
FRENCH			WELL #:		1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N		901	-0-	-29	-0-		901	3				N	-0-						-0-
02	840 N		795	-0-	-45	-0-		795	3				N	-0-						-0-
03	930 N		904	-0-	-26	-0-		904	3				N	-0-						-0-
04	877 N		877	-0-	-0-	-0-		877	3				N	-0-						-0-
05	924 N		924	-0-	-0-	-0-		924	3				N	-0-						-0-
06	897 N		897	-0-	-0-	-0-		897	3				N	-0-						-0-
07	930 N		930	-0-	-0-	-0-		930	3				N	-0-						-0-
08	930 N		918	-0-	-12	-0-		918	3				N	-0-						-0-
09	0		880	-0-	880	880		880	2				N	-0-						-0-
10	0		885	-0-	885	1765		885	2				N	-0-						-0-
11	0		836	-0-	836	2601		836	2				N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	2601							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			9,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-		-0-
10	0	55	-0-	55	107	55	2		N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	158	51	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	158				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
09	0	96	-0-	96	96	96	2		N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82	178	82	2		N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	249	71	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 COOK, DAVID W. 174327
 COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARDNER, OLLIE 294515
 GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIANT NRG CO., LP 302592
 SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
10	0	245	-0-	245	436	3	1	242	2	N	-0-					-0-
11	0	263	-0-	263	699	3	1	260	2	N	-0-					-0-
12	0	246	-0-	246	945	2	1	244	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	- 4922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	12	1	803	2	N	-0-		3
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	N	-0-		3
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		3
04	780 N	699	-0-	-81	-0-	5	1	694	2	N	-0-		3
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	2	N	-0-		3
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	N	-0-		3
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	N	-0-		3
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	6	1	708	2	N	-0-		3
09	750 N	600	-0-	-150	-0-	6	1	594	2	N	-0-		3
10	744 N	621	-0-	-123	-0-	11	1	610	2	N	-0-		3
11	0	546	-0-	546	546	9	1	537	2	N	-0-		3
12	0	536	-0-	536	1082	9	1	527	2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		7,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVELAND				WELL #:	2	RRCID -> 102915	COMPL.	DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	-	4740
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	94	1	1293	2	N	-0-	-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	-0-	-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	N	-0-	-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	N	-0-	-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	2	N	-0-	-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	N	-0-	-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1552	2	N	-0-	-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2	N	-0-	-0-
09	0		1341	-0-	1341	1341	83	1	1258	2	N	-0-	-0-
10	0		1192	-0-	1192	2533	83	1	1109	2	N	-0-	-0-
11	0		1002	-0-	1002	3535	70	1	932	2	N	-0-	-0-
12	0		1619	-0-	1619	5154	114	1	1505	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,978		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRISSOM PRODUCTION		334880										
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	- 3770
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177													
MASON, L. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON, L. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)					60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
EXPRO ENGINEERING, INC.					257082								
HEAVEN					WELL #:	1	RRCID -> 106788	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080 -	4088
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138	7		-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/15/2022	-	WELL PLUGGED	9/15/2022					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
MINGUS OIL & GAS				569683							
MILLER, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018	
										PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225							
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978	
								TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3536 - 3542	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		B		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		B		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090	
										PERF. 3588 - 3614	
01	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2	N	-0-
02	308	N	300	-0-	-8	B	-0-	300	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		B		-0-		22	
03	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2	N	-0-
04	330	N	303	-0-	-27	B	-0-	303	2	N	-0-
05	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	2	N	-0-
06	330	N	314	-0-	-16	B	-0-	314	2	N	-0-
07	310	N	138	-0-	-172	B	-0-	138	2	N	-0-
08	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		B		-0-		22	
09	360	#	295	-0-	-65	B	-0-	295	2	N	-0-
10	196	N	261	-0-	65	B	-0-	261	2	N	-0-
11	0		255	-0-	255	B	255	255	2	N	-0-
12	0		255	-0-	255	B	510	255	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
 BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			13
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			13
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			13
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			13
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			13
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			13
08	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-			13
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			13
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			13
11	0	444	-0-	444 B	444	444	2		N	-0-			13
12	0	471	-0-	471 B	915	471	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		5,308			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	127	1	291	3	Y	-0-		56
02	168 N	135	-0-	-33 B	-0-	43	1	92	3	Y	-0-		56
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	43	1	92	3	Y	-0-		56
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	113	1	214	3	Y	-0-		56
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	109	1	202	3	Y	-0-		56
06 DLQ	G-10	286	-0-	286 B	286	96	1	190	3	Y	-0-		56
07 DLQ	G-10	277	-0-	277 B	563	73	1	204	3	Y	-0-		56
08	833 N	270	-0-	-563 B	-0-	67	1	203	3	Y	-0-		56
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	80	1	229	3	Y	-0-		56
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	86	1	213	3	Y	-0-		56
*11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	86	1	213	3	Y	-0-		56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		3,066			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	216	1	496	3	Y	-0-		-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	195	1	422	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	200	1	434	3	Y	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	187	1	352	3	Y	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	128	1	236	3	Y	-0-		-0-
06 DLQ	G-10	494	-0-	494 B	494	165	1	329	3	Y	-0-		-0-
07 DLQ	G-10	437	-0-	437 B	931	115	1	322	3	Y	-0-		-0-
08 DLQ	G-10	451	-0-	451 B	1382	112	1	339	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09 DLQ	G-10	458	-0-	458 B	1840	118	1	340	3	Y	-0-		-0-
10	2000 N	258	-0-	-1742 B	98	74	1	184	3	Y	-0-		-0-
*11	356 N	258	-0-	-98 B	-0-	74	1	184	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,222			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	84	1	191	3	Y	-0-		10
02	252 N	249	-0-	-3 B	-0-	79	1	170	3	Y	-0-		10
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	92	1	199	3	Y	-0-		10
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	119	1	225	3	Y	-0-		10
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	103	1	189	3	Y	-0-		10
06	DLQ G-10	257	-0-	257 B	257	86	1	171	3	Y	-0-		10
07	DLQ G-10	287	-0-	287 B	544	76	1	211	3	Y	-0-		10
08	842 N	298	-0-	-544 B	-0-	74	1	224	3	Y	-0-		10
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	68	1	196	3	Y	-0-		10
10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	69	1	170	3	Y	-0-		10
11	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	69	1	170	3	Y	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0

01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	118	1	269	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	232	-0-	-216 B	-0-	73	1	159	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	105	1	228	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	123	1	232	3	Y	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	188	1	347	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	99	1	196	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	86	1	241	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	105	1	321	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	91	1	263	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	81	1	202	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	81	1	202	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	161	1	368	3	Y	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	172	1	372	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	130	1	283	3	Y	-0-		-0-
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	312	1	587	3	Y	-0-		-0-
05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	248	1	458	3	Y	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	90	1	178	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	30	1	83	3	Y	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	90	1	275	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	73	1	212	3	Y	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	156	1	387	3	Y	-0-		-0-
*11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	156	1	387	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	221 1	505 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	812 N	666	-0-	-146 B	-0-	211 1	455 3	Y	-0-	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	279 1	606 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	297 1	561 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	339 1	624 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	870 N	767	-0-	-103 B	-0-	257 1	510 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	899 N	898	-0-	-1 B	-0-	237 1	661 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	211 1	640 3	Y	-0-	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	207 1	595 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	236 1	585 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	236 1	585 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,058			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

01	14B2 EXT	68	-0-	68 B	598	68 3		N	-0-					13
02	14B2 EXT	56	-0-	56 B	654	56 3		N	-0-					13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	654			N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	654			N	-0-					13
05	654 R	-0-	-0-	-654 B	-0-			N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					13
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		124			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)			//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER				
WISE EXPLORATION					932980											
CARPENTER			WELL #:		1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4592 - 4599	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
AMEN OIL LLC		016944									
SMITH STARK		WELL #:		1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH	
										5335 PERF. 4324 - 0	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889									
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH	
										5460 PERF. N/A	
01	325	N	325	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-
02	280	N	254	-0-	-0-	27	1	227	2	N	-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	43	1	271	2	N	-0-
05	279	N	276	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-
06	330	N	64	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-
07	310	N	80	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-
08	279	N	39	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-
09	60	N	31	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
10	0		61	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-
11	0		27	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-
*12	115	N	27	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										//CONT.//		629889																
CARR -A-										WELL #:		1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430		PERF. N/A								
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD GAS		LIFT (L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01	1209 N		1153		-0-		-56		-0-				119		1		1034		2		N		-0-				91	
02	1064 N		1060		-0-		-4		-0-				114		1		946		2		N		-0-				91	
03	1176 N		1176		-0-		-0-		-0-				118		1		1058		2		N		-0-				91	
04	1314 N		1314		-0-		-0-		-0-				179		1		1135		2		N		-0-				91	
05	1435 N		1435		-0-		-0-		-0-				162		1		1273		2		N		-0-				91	
06	1143 N		1143		-0-		-0-		-0-				117		1		1026		2		N		-0-				91	
07	1364 N		1099		-0-		-265		-0-				131		1		968		2		N		-0-				91	
08	1426 N		1086		-0-		-340		-0-				122		1		964		2		N		-0-				91	
09	1140 N		1008		-0-		-132		-0-				105		1		903		2		N		-0-				91	
10	0		876		-0-		876		876				76		1		800		2		N		-0-				91	
11	0		612		-0-		612		1488				75		1		537		2		N		-0-				91	
*12	1807 N		319		-0-		-1488		-0-				32		1		287		2		N		-0-				91	
TOTAL GAS PROD:					12,281								TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-										

 MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			30
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			30
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			30
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			30
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			30
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			30
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			30
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			30
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			30
10	0	390	-0-	390	390	390	2		N	-0-			30
*11	793 N	403	-0-	-390	-0-	403	2		N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	0	565	-0-	565	565	565	2		N	-0-			-0-
*11	1103 N	538	-0-	-565	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08	0	329	-0-	329	329	329	2		N	-0-			-0-
09	678 N	349	-0-	-329	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	0	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					-0-
09	392 N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
08	0	2310	-0-	2310	2310	2310 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2267	-0-	-733	1577	2267 2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	2369	-0-	-731	846	2369 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	2443	-0-	-557	289	2443 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	289			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
MITCHELL-GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAYNE		WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
				RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
09	0	150	-0-	150	150	150 2		N	-0-
10	342 N	192	-0-	-150	-0-	192 2		N	-0-
11	0	135	-0-	135	135	135 2		N	-0-
12	0	138	-0-	138	273	138 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC					726791										
HAMMON			WELL #:		1 A	RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976			TOTAL DEPTH 4880		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABRE OPERATING, INC.				742261											
HASTINGS				WELL #:		1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A	
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				27		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222															
SIMMONS-RAMSEY				WELL #:	1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	N/A								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										73
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222													
LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4483 - 4568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TARPON OIL & GAS CO. SMITH BERRY				836178	WELL #:	1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH	5130	PERF. N/A
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-	100
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	100
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	17	117
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-	117
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	117
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-	27
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-	27
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-	27
09	0		2311	-0-	2311	2311	2311	3	N	-0-	27
10	0		2471	-0-	2471	4782	2471	3	N	-0-	27
11	0		2338	-0-	2338	7120	2338	3	N	-0-	27
12	0		1798	-0-	1798	8918	1798	3	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			26,356	TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

SMITH, BERRY 'A'				WELL #:	2	RRCID -> 121198	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH	5091	PERF. 4906	- 4918	
01	1519	X	1408	-0-	-111	-0-	1408	3		N	-0-	20
02	1372	X	1167	-0-	-205	-0-	1167	3		N	-0-	20
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1637	3	205	9	N	186
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1560	3	77	9	N	70
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-
09	0		1004	-0-	1004	-0-	1004	3			N	-0-
10	0		1884	-0-	1884	-0-	1884	3			N	-0-
11	0		1898	-0-	1898	-0-	1898	3			N	-0-
12	0		1963	-0-	1963	-0-	1963	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				18,804		TOTAL CONDENSATE PROD:				256		

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
CAVENESS				WELL #:	1	RRCID -> 064771	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-								
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
FARMER B. J.				WELL #:	1	RRCID -> 060231	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	N/A	
01	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
05	496 N	294	-0-	-202	B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
06	480 N	385	-0-	-95	B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
07	496 N	364	-0-	-132	B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
10	0	249	-0-	249	B	249	249 3	N	-0-			-0-
11	0	360	-0-	360	B	609	360 3	N	-0-			-0-
12	0	357	-0-	357	B	966	357 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,977								
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MURRAY L.D.				WELL #:	1	RRCID -> 060834	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	N/A	
01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
07	279 N	207	-0-	-72	B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
08	279 N	198	-0-	-81	B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	163	-0-	-107	B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	B	169	169 3	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	B	319	150 3	N	-0-			-0-
12	0	151	-0-	151	B	470	151 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,541								
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)			//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//		190494																
BROOM			WELL #:		1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223		PERF. N/A								
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2	EXT	134	-0-		134 B	134		134	3				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	124	-0-		124 B	258		124	3				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	122	-0-		122 B	380		122	3				N	-0-					-0-	
06		464	117	-0-		-347 B	33		117	3				N	-0-					-0-	
07		143 N	110	-0-		-33 B	-0-		110	3				N	-0-					-0-	
08		124 N	119	-0-		-5 B	-0-		119	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
09		120 N	110	-0-		-10 B	-0-		110	3				N	-0-					-0-	
10		0	116	-0-		116 B	116		116	3				N	-0-					-0-	
11		0	109	-0-		109 B	225		109	3				N	-0-					-0-	
12		0	81	-0-		81 B	306		81	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

DALLAS, G.W.				WELL #:	1	RRCID -> 092813	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754	-	4762
01	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3	N	-0-		-0-
04	360	N	277	-0-	-83 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-		-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360	N	241	-0-	-119 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
10	0		291	-0-	291 B	291	291	3	N	-0-		-0-
11	0		353	-0-	353 B	644	353	3	N	-0-		-0-
12	0		259	-0-	259 B	903	259	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,934		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889													
HARRIS "C"				WELL #:		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH		5586		PERF. N/A	
01	558 N	183	-0-	-375 B	-0-	19	1	164	2	N	-0-						27
02	336 N	113	-0-	-223 B	-0-	12	1	101	2	N	-0-						27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	9	1	84	2	N	-0-						27
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	78	1	496	2	N	-0-						27
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	183	1	1438	2	N	-0-						27
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	67	1	584	2	N	-0-						27
07	589 N	349	-0-	-240 B	-0-	42	1	307	2	N	-0-						27
08	899 N	244	-0-	-655 B	-0-	27	1	217	2	N	-0-						27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	72	1	615	2	N	-0-						27
10	0	728	-0-	728 B	728	63	1	665	2	N	-0-						27
11	0	226	-0-	226 B	954	28	1	198	2	N	-0-						27
*12	1067 N	113	-0-	-954 B	-0-	11	1	102	2	N	-0-						27
TOTAL GAS PROD:			5,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN					630579								
JONES-D-					WELL #:	1	RRCID -> 057815	COMPL. DATE 09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-				64
02	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-				64
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 2	N	-0-				64
04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 2	N	-0-				64
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2	N	-0-				64
06	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2	N	-0-				64
07	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-				64
08	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2	N	-0-				64
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-				64
10	0	356	-0-	-0-	B	356	356 2	N	-0-				64
*11	724 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2	N	-0-				64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:				3,958	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DOW				WELL #:	1	RRCID -> 061221	COMPL. DATE 05/01/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A			
01	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2	N	-0-				13
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-				13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-				13
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-				13
05	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501 2	N	-0-				13
06	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501 2	N	-0-				13
07	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788 2	N	-0-				13
08	0	831	-0-	-0-	B	831	831 2	N	-0-				13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				831									
09	1619 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788 2	N	-0-				13
*10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 2	N	-0-				13
*11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-				13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:				3,795	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLINTON				WELL #:	1	RRCID -> 066187	COMPL. DATE 01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732	-	0	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OXXN				//CONT.// 630579											
WALDEN				WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2			N	-0-					-0-
02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2			N	-0-					-0-
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2			N	-0-					-0-
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2			N	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2			N	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2			N	-0-					-0-
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2			N	-0-					-0-
*10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2			N	-0-					-0-
*11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 8,672															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SCHUTTS				WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A			
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2			N	-0-					-0-
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2			N	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2			N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-					-0-
*10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2			N	-0-					-0-
*11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,860															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

POPE, WILLIAM H. POPE "C"				671431 WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5691 - 5770			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
CRUM, LESLIE				WELL #:		1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH		5094		PERF. N/A			
01	26	26	-0-	-0-	B	-0-		8	1	18	3	Y	-0-						-0-
02	28 N	26	-0-	-2	B	-0-		8	1	18	3	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	31 N	10	-0-	-21	B	-0-		3	1	7	3	Y	-0-						-0-
04	30 N	15	-0-	-15	B	-0-		5	1	10	3	Y	-0-						-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-		17	1	31	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	B	-0-	6	2	1	4	3	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	27	-0-	27	B	-0-	33	7	1	20	3	Y	-0-						-0-
08	73 N	40	-0-	-33	B	-0-		10	1	30	3	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-		3	1	8	3	Y	-0-						-0-
10	31 N	8	-0-	-23	B	-0-		2	1	6	3	Y	-0-						-0-
11	30 N	8	-0-	-22	B	-0-		2	1	6	3	Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			225					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 072617	COMPL.	DATE 05/24/1977	TOTAL	DEPTH	5025	PERF.	N/A		
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	192	1	441	3	Y	-0-	-0-	
02	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	189	1	410	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	212	1	459	3	Y	-0-	-0-	
04	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	184	1	348	3	Y	-0-	-0-	
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	256	1	472	3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	511	-0-	511	B	511	171	1	340	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	333	-0-	333	B	844	88	1	245	3	Y	-0-	-0-	
08	1000	N	625	-0-	-375	B	469	155	1	470	3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				469											
09	1122	N	653	-0-	-469	B	-0-	168	1	485	3	Y	-0-	-0-	
10	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	185	1	459	3	Y	-0-	-0-	
*11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	185	1	459	3	Y	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,573	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
WALKER BRENTS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	26 1	60 3	Y	-0-	32
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			Y	-0-	32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	4	36
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-	36
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-	36
06	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	97 1	194 3	Y	-0-	36
07	236 N	236	-0-	-0 B	-0-	61 1	169 3	Y	5	41
6 9										
08	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	75 1	227 3	Y	-0-	41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	42 1	122 3	Y	-0-	41
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	50 1	124 3	Y	-0-	41
11	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	50 1	124 3	Y	-0-	41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT	41
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911							
PHILLIPS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (STRAWN 2400)				60255 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
RHYNE, J.V				706379														
PHILLIPS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						97

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500)													
OXXN BROWN ELIZABETH													
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A													
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 161

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC													
JONES J.T.													
WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A													
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	-0-	B	18	18	2		N	-0-		-0-
*12	31 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 547

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	-12 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*12	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		206			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SABRE OPERATING, INC. 742261
 HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

MEEKER (1900)				60255 790 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL C. J.				WELL #: 1				RRCID -> 063315				COMPL. DATE 08/21/1975		
				TOTAL DEPTH 5175				PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-			-0-
*12	152 N	96	-0-	-56	-0-	96	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,120				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MEGHREBLIAN (3700)				60273 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761										
ALEXANDER				WELL #: 1 U				RRCID -> 115660				COMPL. DATE 02/08/1984		
				TOTAL DEPTH 4779				PERF. 3706 - 3713						
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			21
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-			21
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			21
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-			21
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			21
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			21
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			21
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			21
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			21
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			21
11	0	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-			21
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:				1,803				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
GRIGGS, R.L.				WELL #: 13				RRCID -> 128938				COMPL. DATE 01/28/1982		
				TOTAL DEPTH 4422				PERF. 4269 - 4274						
01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	872	-0-	-136	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
05	961 N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-			-0-
06	990 N	113	-0-	-877	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	322	-0-	-732	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	837 N	220	-0-	-617	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09	0	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179	414	179	3			N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	594	180	3			N	-0-			-0-
12	0	268	-0-	268	862	268	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,283				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MICAR (BEND CONGL. 3727)				60970 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500									
S & E REAL ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 222862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3790 - 3799		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-				-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-				-0-
10	0	51	-0-	51	-0-	51	2	N	-0-				-0-
11	0	46	-0-	46	-0-	46	2	N	-0-				-0-
*12	134 N	37	-0-	-97	-0-	37	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				548	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MIDDLE CREEK (CONGL.)			61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932											
STEPHEN, PAUL			WELL #:		2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-

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

STEPHEN, PAUL "B"				WELL #:	3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3753 - 3767
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MIDDLE CREEK (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC															
STEPHEN, PAUL															
WELL #: 12														RRCID -> 133568	
COMPL. DATE 02/03/1990														TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STEPHEN, PAUL															
WELL #: 5														RRCID -> 147502	
COMPL. DATE 11/22/1993														TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STEPHEN, PAUL															
WELL #: 6														RRCID -> 147504	
COMPL. DATE 11/16/1993														TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
 STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

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

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

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

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

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

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-						-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	2		N	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-						-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-						-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-						-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-						-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-						-0-
11	0	9	-0-	9	11	9	2		N	-0-						-0-
12	0	7	-0-	7	18	7	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489													
RITCHIE 37		WELL #:		1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		589 N	453	-0-	-136	-0-	425	2	28	9	N	25	69	1			-0-
02		532 N	370	-0-	-162	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06		570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11		0	681	-0-	681	681	681	2			N	-0-					-0-
12		0	620	-0-	620	1301	620	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,226					TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284															
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		2		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3882		-		3890	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615															
RITCHIE 37 -B-				WELL #:		3		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3538		-		3552	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-									-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-									-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-									-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-									-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-									-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-									-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-									-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:				350		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	161 N		161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	163 N		163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	157 N		157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	148 N		148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	144 N		144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	151 N		151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	153 N		153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,077	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TRACER OPERATING, INC.				863965													
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		1		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH		4339		PERF. 3860 - 3864	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							33
09	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-							33
10	0		1	-0-	1	2	1	2	N	-0-							33
11	0		1	-0-	1	3	1	2	N	-0-							33
12	0		1	-0-	1	4	1	2	N	-0-							33
TOTAL GAS PROD:				12		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

RITCHIE 37 -A-				WELL #:	6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776	-	3946
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
09	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		22
10	0		1	-0-	1	2	1	2	N	-0-		22
11	0		1	-0-	1	3	1	2	N	-0-		22
12	0		1	-0-	1	4	1	2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					22
10	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					22
11	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					22
12	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 BECK, J. 061146
 BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

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

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384	N	-0-	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384	N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

MILLS (ATOKA 4500)			61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC			726791													
MILLS, JAMES T.			WELL #:		1	L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSAP (700)				61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT, J. D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660	PERF. 568 - 660
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				328	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILBERT W2				WELL #:	2W	RRCID -> 185650	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	657 PERF.	633 -	657
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

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

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH		648 PERF. 633 -		648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
TIERCE-MCDONALD				WELL #:	1	RRCID -> 063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF. N/A	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
10	0	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-		-0-	
11	35 N	24	-0-	-11	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
12	0	39	-0-	39	39	39	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILLTOP PETROLEUM LLC										388911											
SMITH, MARY LOVING, ET AL										WELL #:		2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722		PERF. N/A	
01	1951	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2	90	1								
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2										
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2										
04	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1596	2	2	9	N	2										
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2										
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1859	2	2	9	N	2										
07	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1517	2	2	9	N	2										
08	1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1443	2	2	9	N	2										
09	0	2037	-0-	2037	2037	2035	2	2	9	N	2										
10	0	1782	-0-	1782	3819	1780	2	2	9	N	2										
11	0	1218	-0-	1218	5037	1218	2			N	-0-										
*12	3100 N	1017	-0-	-2083	2954	1017	2			N	-0-										
TOTAL GAS PROD:			20,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			20												

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
 SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2			112
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	33	1	79
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			79
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1			80
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1			81
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	N	1			82
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1			83
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1			84
09	0	846	-0-	846	846	845	2	1	9	N	1			85
10	0	831	-0-	831	1677	830	2	1	9	N	1			86
11	0	698	-0-	698	2375	697	2	1	9	N	1			87
*12	3077 N	702	-0-	-2375	-0-	702	2			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		8,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

OXXN 630579
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-			-0-
09	401 N	156	-0-	-245	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 THURMAN DRILLING, INC. 858771
 PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

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

MINERAL WELLS (BIG SALINE)				61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911							
WAGLEY A				WELL #:	2	RRCID -> 058955	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4210 - 4220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297 3		N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-		-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		N	-0-		-0-
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3		N	-0-		-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 3		N	-0-		-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09	0	218	-0-	218	218	218 2		N	-0-		-0-
10	0	255	-0-	255	473	255 2		N	-0-		-0-
11	0	275	-0-	275	748	275 2		N	-0-		-0-
*12	1037 N	289	-0-	-748	-0-	289 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIKE				WELL #:	2	RRCID -> 063612	COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIELDS				WELL #:	1	RRCID -> 072295	COMPL. DATE 05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		68
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		68
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		68
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 2		N	-0-		68
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2		N	-0-		68
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-		68
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-		68
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		68
09	0	1604	-0-	1604	1604	1604 2		N	-0-		68
10	0	3605	-0-	3605	5209	3605 2		N	-0-		68
11	0	2232	-0-	2232	7441	2232 2		N	-0-		68
*12	3100 N	1004	-0-	-2096	5345	1004 2		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		10,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 078436	COMPL. DATE 04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995 PERF. 4398	-	4406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	0	199	-0-	199	199	199 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	235	-0-	-199	-0-	235 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995 PERF. 4435	-	4442
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606 3	3 9	N	3	149
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	326 3	3 9	N	3	152
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	407 3	2 9	N	2	154
04	480 N	330	-0-	-150	-0-	329 3	1 9	N	1	155
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416 3	1 9	N	1	156
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	374 3	2 9	N	2	158
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424 3	3 9	N	3	161
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 3	2 9	N	2	163
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466 3	4 9	N	4	167
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 3	1 9	N	1	168
11	0	313	-0-	313	313	311 3	2 9	N	2	170
*12	694 N	381	-0-	-313	-0-	380 3	1 9	N	1	171

TOTAL GAS PROD: 5,058

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 066481	COMPL. DATE 03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CADD0)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4548 - 4503				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	448 N	378	-0-	-70 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	0	460	-0-	460 B	460	460	3			N	-0-					-0-
10	900 N	440	-0-	-460 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	0	473	-0-	473 B	473	473	3			N	-0-					-0-
*12	970 N	497	-0-	-473 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID -> 174881	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600	- 4610
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117 2	N	-0-		-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	0		55	-0-	55		55 2	N	-0-		-0-
*10			104	-0-	104		104 2	N	-0-		-0-
*11	279	N	120	-0-	-159	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,053	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 -	4424
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2	N	-0-			15
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			15
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			15
04	1080	N	794	-0-	-286	-0-	794	2	N	-0-			15
05	1209	N	569	-0-	-640	-0-	569	2	N	-0-			15
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			15
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2	N	-0-			15
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			15
09	0		537	-0-	537	537	537	2	N	-0-			15
10	0		1078	-0-	1078	1615	1078	2	N	-0-			15
11	0		506	-0-	506	2121	506	2	N	-0-			15
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	1563			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:				8,875	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
KATMANDU		WELL #:		2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4243 - 4262			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
10	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-	
11	0	49	-0-	49	101	49	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	70					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424	- 4432
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-		-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
10	0	1293	-0-	1293	1293	1293	3	N	-0-		-0-
11	0	1189	-0-	1189	2482	1189	3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	1656	-0-	-1444	1038	1656	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,489	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC PUTNAM				684645 WELL #:	1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4543 -	4547
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)			61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406													
D C - S			WELL #:		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2736 - 2810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11 N	3	-0-	-8	-0-		3 3			N	-0-					-0-
02		1	-0-	-7	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	-0-	31	31 3			N	-0-					-0-
*12	58 N	27	-0-	-31	-0-		27 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			127	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

D C - S				WELL #:	5	RRCID -> 238224	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865 PERF.	2664 -	2772
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
11	0	150	-0-	150	150	150	3	N	-0-		-0-
12	0	129	-0-	129	279	129	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			609	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
GILBERT, RED				WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2294	-	2322
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																				
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																				
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 0099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574																				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-							

PARKS-GILBERT				WELL #:	2	RRCID ->	109106	COMPL.	DATE	01/16/1984	TOTAL	DEPTH	2507	PERF.	2380	-	2385
01		453	N	453	-0-	-0-	111	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		387	-0-	387	105	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		424	-0-	424	134	1	290	3	Y	-0-					-0-
04		1171	N	360	-0-	-811	78	1	282	3	Y	-0-					-0-
05		474	N	474	-0-	-0-	184	1	290	3	Y	-0-					-0-
06		420	N	420	-0-	-0-	150	1	270	3	Y	-0-					-0-
07		483	N	483	-0-	-0-	171	1	312	3	Y	-0-					-0-
08		465	N	441	-0-	-24	150	1	291	3	Y	-0-					-0-
09		0		382	-0-	382	144	1	238	3	Y	-0-					-0-
10		0		407	-0-	407	95	1	312	3	Y	-0-					-0-
11		0		407	-0-	407	1196	1	312	3	Y	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	1196				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,638			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PARKS-GILBERT				WELL #:	3	RRCID ->	111953	COMPL.	DATE	05/09/1984	TOTAL	DEPTH	2550	PERF.	2174	-	2199
01		524	N	524	-0-	-0-	128	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		487	-0-	487	132	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		853	-0-	853	270	1	583	3	Y	-0-					-0-
04		2000	N	891	-0-	231	324	1	567	3	Y	-0-					-0-
05		1190	N	959	-0-	231	372	1	587	3	Y	-0-					-0-
06		970	N	970	-0-	-0-	346	1	624	3	Y	-0-					-0-
07		955	N	955	-0-	-0-	338	1	617	3	Y	-0-					-0-
08		784	N	784	-0-	-0-	267	1	517	3	Y	-0-					-0-
09		0		873	-0-	873	330	1	543	3	Y	-0-					-0-
10		0		789	-0-	789	1662	1	605	3	Y	-0-					-0-
11		0		789	-0-	789	2451	1	605	3	Y	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	2451				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,874			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				//CONT.//	61842 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925											
WHARTON, HERMAN				WELL #:	2	RRCID -> 113137		COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205	-	2750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MINERAL WELLS STRAWN "A"				61842 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
MOAIC TEXAS LLC				589983						
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 172672	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2667 - 2689
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO											
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911																	
WILLOUGHBY				WELL #:		1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH		4692		PERF. 3121		-		0	
01	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3	N	-0-											-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3	N	-0-											-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-											-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3	N	-0-											-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3	N	-0-											-0-
06	570 N	542	-0-	-28	B	-0-	542	3	N	-0-											-0-
07	589 N	531	-0-	-58	B	-0-	531	3	N	-0-											-0-
08	589 N	515	-0-	-74	B	-0-	515	3	N	-0-											-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	540 N	500	-0-	-40	B	-0-	500	3	N	-0-											-0-
10	527 N	473	-0-	-54	B	-0-	473	3	N	-0-											-0-
11	0	303	-0-	303	B	303	303	3	N	-0-											-0-
*12	622 N	319	-0-	-303	B	-0-	319	2	N	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:			6,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964															
WARREN, J.		WELL #:		1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)				61842 692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO.				872124						
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 167640	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 1826	- 1840
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)				61842 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857								
WILSON, F.W.				WELL #: 1812	RRCID -> 148236	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 2562	-	2572	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
12	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				250	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
BLAIR				WELL #:	1	RRCID -> 115503	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4312	-	4320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-	
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-	
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-			-0-	
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	566 3		N	-0-			-0-	
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3		N	-0-			-0-	
11	0	500	-0-	500	500	500 3		N	-0-			-0-	
*12	1037 N	537	-0-	-500	-0-	527 2	10 9	N	9			9	
TOTAL GAS PROD:				7,730	TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

FIREWATER				WELL #:	1	RRCID -> 156190	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4405	-	4421	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DIKE				WELL #:	2	RRCID -> 156671	COMPL. DATE 09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4504	-	4510	
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-	
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		N	-0-			-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-	
11	0	75	-0-	75	75	75 3		N	-0-			-0-	
*12	171 N	96	-0-	-75	-0-	79 2	17 9	N	15			15	
TOTAL GAS PROD:				958	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ITX CORPORATION										61844 250		ASSOCIATED		
WAGLEY, E. F., -C-										427179		427179		
										WELL #: 1		RRCID -> 017991		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH		4735 PERF. 4239 - 4429		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGLEY, E.F."C"										WELL #: 2		RRCID -> 088820		
										COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237		
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-			18
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-			18
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			18
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			18
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			18
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-			18
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-			18
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-			18
09	0	513	-0-	513	-0-	513	3			N	-0-			18
10	1815 N	1302	-0-	-513	-0-	1302	3			N	-0-			18
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			18
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 6,551

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-TEC OPERATING, LLC										427739				
DECKER, R.W. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 093814		
										COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*12	568 N	307	-0-	-261	-0-	307	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741											
GRAND BERRY										WELL #:	2	RRCID ->	129835	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL	DEPTH	4525	PERF.	4046 -	4056
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					12					
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					12					
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					12					
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					12					
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					12					
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					12					
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					12					
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					12					
09	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					12					
10	0	5	-0-	5	19	5	2			N	-0-					12					
11	0	5	-0-	5	24	5	2			N	-0-					12					
12	0	5	-0-	5	29	5	2			N	-0-					12					
TOTAL GAS PROD:			481	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

LEXGAS, INC. HART RANCH				500222 WELL #: 8751	RRCID -> 017998	COMPL. DATE 05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4234 - 4240
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HART RANCH				WELL #:	8691	RRCID ->	081355	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4410	-	4431
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N		-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N		-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N		-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N		-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N		-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N		-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N		-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N		-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				405	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03		713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-			-0-
06		600 N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07		651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-			-0-
08		620 N	216	-0-	-404	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09		420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10		496 N	126	-0-	-370	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11		210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

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

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

01	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02	476 N	225	-0-	-251	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TARPOON OIL & GAS CO. 836178
 RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
THE BROGDON COMPANY, INC.										851453								
LLOYD, B. M.										WELL #:	1	RRCID -> 036880	COMPL. DATE 06/24/1965	TOTAL	DEPTH	5451	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11		11 2			N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	106	-0-	106	117		106 2			N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			117			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					
GIBSON				WELL #:	1	RRCID -> 119462	COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622 PERF. 3994 - 4005
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)				61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
DECKER, R. W. "C"				WELL #:	1	RRCID -> 114291	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4734	- 4740	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	563	-0-	-137	-0-	563	3	N	-0-		-0-	
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3	N	-0-		-0-	
04	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-	
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3	N	-0-		-0-	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	68	-0-	-676	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
11	0	19	-0-	19	19	19	3	N	-0-		-0-	
12	837 N	16	-0-	-821	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,370	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)			//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
J-TEC OPERATING, LLC			//CONT.//		427739															
SPEARS, J.L. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4416	-	4432					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	BALANCE
01	428 N		428	-0-	-0-	-0-	-0-	428		3			N	-0-						-0-
02	420 N		344	-0-	-76	-0-	-0-	344		3			N	-0-						-0-
03	496 N		429	-0-	-67	-0-	-0-	429		3			N	-0-						-0-
04	420 N		348	-0-	-72	-0-	-0-	348		3			N	-0-						-0-
05	440 N		440	-0-	-0-	-0-	-0-	440		3			N	-0-						-0-
06	420 N		395	-0-	-25	-0-	-0-	395		3			N	-0-						-0-
07	447 N		447	-0-	-0-	-0-	-0-	447		3			N	-0-						-0-
08	506 N		506	-0-	-0-	-0-	-0-	506		3			N	-0-						-0-
09	492 N		492	-0-	-0-	-0-	-0-	492		3			N	-0-						-0-
10	669 N		669	-0-	-0-	-0-	-0-	669		3			N	-0-						-0-
11	0		323	-0-	323	-0-	323	323		3			N	-0-						-0-
*12	588 N		265	-0-	-323	-0-	-0-	265		3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,086		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507									
WALTER RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 286047	COMPL. DATE 10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797	-	4868	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				109
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-				109
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-				109
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-				109
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-				109
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-				109
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-				109
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	112 3	42 9	N	38			147
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-			147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	0		5	-0-	5	-0-	5 3		N	-0-			147
12	0		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:				784	TOTAL CONDENSATE PROD:				38				

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
LEWALLEN				WELL #:	1DW	RRCID -> 224594	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7024	- 7752
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

LEXGAS, INC. 500222
 HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-						-0-	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-						-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-						-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-						-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-						-0-	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-						-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-						-0-	
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-						-0-	
11	203 N	101	-0-	-102	-0-	101	2			N	-0-						-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

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

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
HART				WELL #: 8681A	RRCID -> 070660	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF. 3068	-	3078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			561	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIG HART				WELL #:	1	RRCID -> 147964	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110	- 3117
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		-0-
11	101 N	51	-0-	-50	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			564	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)				61844 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH				WELL #: 4501	RRCID -> 282546	COMPL. DATE 02/12/2017	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 2427	-	2439	
01	1953 #	1623	-0-	-330	-0-	1623 2	N	-0-			-0-	
02	1400 N	1373	-0-	-27	-0-	1373 2	N	-0-			-0-	
03	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1520 2	N	-0-			-0-	
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1510 2	N	-0-			-0-	
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 2	N	-0-			-0-	
06	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1306 2	N	-0-			-0-	
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2	N	-0-			-0-	
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-			-0-	
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-			-0-	
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-			-0-	
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-			-0-	
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				16,461	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)				61848 200		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC				637384																
COLLINS				WELL #:		1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	1178		29	-0-	-1149	-0-							N	-0-					-0-	
06	DELO PR		24	-0-	24	24			29	3			N	-0-					-0-	
07	DELO PR		29	-0-	29	53			29	3			N	-0-					-0-	
08	1178		30	-0-	-1148	-0-			30	3			N	-0-					-0-	
09	28 R		28	-0-	-0-	-0-			28	3			N	-0-					-0-	
10	0		29	-0-	29	29			29	3			N	-0-					-0-	
11	0		25	-0-	25	54			25	3			N	-0-					-0-	
12	0		26	-0-	26	80			26	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				220				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH	4695 PERF. 4336 - 4352
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	158	3	N	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-
10	0	262	-0-	262	262	262	3	N	-0-
11	0	229	-0-	229	491	229	3	N	-0-
12	0	245	-0-	245	736	245	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)				61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
HILL				WELL #:		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		1847 PERF. 1275 - 1352	
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				103		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)		//CONT.//		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
J. WITHERS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 1362 - 1380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, S. (CONGL)				61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ADKINS, MICHAEL H.				007933						
HOG MOUNTAIN				WELL #:	1	RRCID -> 082710	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH	4708	PERF. 4206 - 4211
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
FOWLER				WELL #:		1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH		4794 PERF. 4219 - 4225	
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2		N	-0-				-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2		N	-0-				-0-
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2		N	-0-				-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2		N	-0-				-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-				-0-
06	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	2		N	-0-				-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				-0-
10	0		719	-0-	719		719	2		N	-0-				-0-
11	1446	N	727	-0-	-719	-0-	727	2		N	-0-				-0-
12	0		629	-0-	629		629	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.				706379										
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4184 - 4186		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					
WIGGINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593 PERF. 3989 - 4005
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
HILL OPERATING LLC				387979					
MCCLURE, PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 100261	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321 PERF. 4144 - 4152
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4140)		//CONT.//		61848 590	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
WELCH		WELL #:		2	RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0						
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	3	N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240	
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3	N	-0-		25
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3	N	-0-		25
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3	N	-0-		25
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3	N	-0-		25
05	1023	N	820	-0-	-203	-0-	819	3	1 9 N	-0-	1	26
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3	N	-0-		26
07	961	N	767	-0-	-194	-0-	763	3	4 9 N	-0-	4	30
08	806	N	281	-0-	-525	-0-	281	3	N	-0-		30
09	0		483	-0-	483	483	483	2	N	-0-		-0-
10	0		1135	-0-	1135	1618	1135	2	N	-0-		-0-
11	0		1038	-0-	1038	2656	1038	2	N	-0-		-0-
*12	3100	N	755	-0-	-2345	311	755	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 REO OPERATING LLC 701876
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	134	134 2		N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	156	22 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 CROSS C. D. 190320
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.//				61848 625	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO										
NALL OIL & GAS				599295															
HUBBARD, J. G.				WELL #:	1	RRCID -> 091355	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4254	-	4258							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-			232	2			N	-0-					-0-	
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-			208	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-			231	2			N	-0-					-0-	
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-			223	2			N	-0-					-0-	
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-			232	2			N	-0-					-0-	
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-			224	2			N	-0-					-0-	
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-			231	2			N	-0-					-0-	
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-			234	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-			223	2			N	-0-					-0-	
10	0	229	-0-	229 B	229			229	2			N	-0-					-0-	
11	0	212	-0-	212 B	441			212	2			N	-0-					-0-	
12	0	207	-0-	207 B	648			207	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,686	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

PALO CROSS, LLC				637384									
MOORE, H.				WELL #:	1	RRCID -> 097810	COMPL. DATE 01/11/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4255	-	4261	
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 3	N	-0-				-0-
04	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83 3	N	-0-				-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-				-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3	N	-0-				-0-
10	0	111	-0-		B	111	111 3	N	-0-				-0-
11	0	97	-0-		B	208	97 3	N	-0-				-0-
12	0	100	-0-		B	308	100 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,217		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)			61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689						
MURPHY STONE UNIT II			WELL #:	1	RRCID -> 108792	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2362 - 2374
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.//		61848 730	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	178 3			N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	362	184 3			N	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	548	186 3			N	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188	736	188 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)				61848 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.				706379							
PRICE, D.				WELL #:	1	RRCID -> 088870	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 1846 - 1868		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) //CONT.// 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
 SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)				61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				4277739												
REESE, KAYLER				WELL #:		1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	0	593	-0-	593	593	593	3			N	-0-					-0-
12	0	550	-0-	550	1143	550	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)				61848 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BROGDON				WELL #:	1	RRCID -> 217886	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF. 2415	-	2596
01	6	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-				-0-
02	6	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-				-0-
03	6	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J-TEC OPERATING, LLC				427739					
HUBERT				WELL #:	1	RRCID -> 267883	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2834 - 2852
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)				61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
GO OIL CORP.				311420											
KALINA				WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-					72
02	476 N	440	-0-	-36 B	-0-	440	2		N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-					72
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2		N	-0-					72
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2		N	-0-					72
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-					72
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-					72
08	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2		N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2		N	-0-					72
10	0	491	-0-	491 B	-0-	491	2		N	-0-					72
*11	958 N	467	-0-	-491 B	-0-	467	2		N	-0-					72
12	0	445	-0-	445 B	-0-	445	2		N	-0-					72
TOTAL GAS PROD: 5,754															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

J-TEC OPERATING, LLC				427739		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734	
BARNES				WELL #: 1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LAFFOON FARM				481009		RRCID -> 104798		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3714 - 3738	
CASADOR "A"				WELL #: 2AU				N/A					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//										61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.										706379											
JENKINS, LEON UNIT 1										WELL #:		1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706	
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925											
MEPCO-ELECTRA					WELL #:	1 C	RRCID ->	100724	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3783 -	3790	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

AIRPORT			WELL #:	2	RRCID ->	101968	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	3751	-	3790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112 B	112	112	1	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	176	-0-	176 B	288	176	1	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	170	-0-	170 B	458	170	1	Y	-0-					-0-
08	622 R	164	-0-	458 B	-0-	101	1	Y	-0-	63	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	93	1	Y	-0-	57	3			-0-
10	156 N	156	-0-	-0 B	-0-	81	1	Y	-0-	75	3			-0-
11	0	156	-0-	156 B	156	81	1	Y	-0-	75	3			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	156			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,084			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	138 1	89 3		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	197	-0-	197 B	197	117 1	80 3		Y	-0-					-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		197											
03	DLQ	G-10	220	-0-	220 B	417	122 1	98 3		Y	-0-					-0-
04		629 N	212	-0-	-417 B	-0-	122 1	90 3		Y	-0-					-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	170 1	103 3		Y	-0-					-0-
06		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	169 1	100 3		Y	-0-					-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	181 1	119 3		Y	-0-					-0-
08		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	125 1	79 3		Y	-0-					-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-											
09		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	217 1	133 3		Y	-0-					-0-
10		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	144 1	134 3		Y	-0-					-0-
11		0	278	-0-	278 B	278	144 1	134 3		Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	278				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN L0) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ADKINS, MICHAEL H. 007933
 ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

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

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

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

G & F OIL, INC.				292000												
MARQUESS, F.H.				WELL #:	1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337	-	2878			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							25	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
CANYON VIEW				WELL #:	1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737	-	2849		
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-				-0-		
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-		
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-				-0-		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-		
11	0	29	-0-	29	-0-	29	3	N	-0-				-0-		
*12	54 N	25	-0-	-29	-0-	25	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//				61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				4277739												
TOLBERT, DORA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093484	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417 - 2441			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	27	3	3	9	N	3					82
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	3					85
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	3	1	9	N	1					86
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1					87
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	N	3					90
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	N	4					94
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					94
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	N	4					98
11	0	552	-0-	-552	552	548	3	4	9	N	4					102
*12	1001 N	449	-0-	-552	-0-	446	3	3	9	N	3					105
TOTAL GAS PROD:		1,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

TOLBERT, DORA UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 -	2441
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11	0	137	-0-	137	137	137 3	N	-0-			-0-
*12	249 N	112	-0-	-137	-0-	112 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHYNE, J.V. HESS UNIT 1				706379 WELL #:	1	RRCID -> 086062	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2790 - 2830
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) // CONT. // 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RHYNE, J.V. // CONT. // 706379
 PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

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

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)				61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PALO CROSS, LLC				637384															
DYMENT				WELL #:		1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2762 - 2774					
M O				ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01				428 N		428		-0-		-0-		-0-		428 3		N		-0-	
02				280 N		158		-0-		-122		-0-		158 3		N		-0-	
03				228 N		228		-0-		-0-		-0-		228 3		N		-0-	
04				449 N		449		-0-		-0-		-0-		449 3		N		-0-	
05				251 N		251		-0-		-0-		-0-		251 3		N		-0-	
06				270 N		270		-0-		-0-		-0-		270 3		N		-0-	
07				323 N		323		-0-		-0-		-0-		323 3		N		-0-	
08				317 N		317		-0-		-0-		-0-		317 3		N		-0-	
09				321 N		321		-0-		-0-		-0-		321 3		N		-0-	
10				0		262		-0-		262		262		262 3		N		-0-	
11				0		230		-0-		230		492		230 3		N		-0-	
12				0		245		-0-		245		737		245 3		N		-0-	
TOTAL GAS PROD:						3,482						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RHYNE, J.V.				706379													
PEAK, B. UNIT I				WELL #:		1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498		- 2502	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GILL HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 2503	- 2528
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
EDMONDSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299	
								PERF. 1126 - 1150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2022 - WELL PLUGGED 05/18/22									

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

DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299	
								PERF. 1036 - 1268	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814	
								PERF. 801 - 872	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 278954		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 1300	
								PERF. 1054 - 1076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 05/19/22									

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

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, JERRY V. 792925
 KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS S. (4270)		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
WELCH		WELL #:		1		RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 4269 - 4273				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 N	16	-0-	-77	-0-		16	3			N	-0-				-0-
02	168 N	12	-0-	-156	-0-		12	3			N	-0-				-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3			N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-				-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-		12	3			N	-0-				-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-		93	3			N	-0-				-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-				-0-
11	0	11	-0-	-11	-11		11	3			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL				WELL #:	1	RRCID -> 216262	COMPL.	DATE 10/22/2006	TOTAL	DEPTH	4836	PERF.	4110 -	4116
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	N	1		56
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	4	3	1	9	N	1		57
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	3	2	9	N	2		59
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1		60
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	N	2		62
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	N	2		64
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	3	3	9	N	3		67
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	31	3	6	9	N	5		72
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	3	4	9	N	4		76
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	N	2		78
11	0		5	-0-	5		4	3	1	9	N	1		79
12	0		-0-	-0-	-0-	5	5				N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:				232		TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516										
KESSLER				WELL #:	5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 -	4228	
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1		N	-0-		-0-	
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-	
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-	-0-	
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	-0-	
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-	-0-	
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-	-0-	
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-	-0-	
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-	
11	0		19	-0-	19		2	1	17	2	N	-0-	-0-	
12	0		14	-0-	14		1	1	13	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				509	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MINGUS (BIG SALINE)				61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS				569683										
FERGUSON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1740 -	1750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH		3700		PERF. 2880 - 3148	
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	60	2	1	58	3	N	-0-					-0-
11	0		71	-0-	71	131	2	1	69	3	N	-0-					-0-
12	0		69	-0-	69	200	2	1	67	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			860					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	132563	COMPL.	DATE	11/07/1989	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	2969	-	3169
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	3	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	3	N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	3	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	834	3	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	851	3	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	3	N	-0-					-0-
10	0		945	-0-	945	945	26	1	919	3	N	-0-					-0-
11	0		916	-0-	916	1861	26	1	890	3	N	-0-					-0-
12	0		875	-0-	875	2736	26	1	849	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,103	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MINGUS (BIG SALINE)										//CONT.//		61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										//CONT.//		817555									
FERGUSON GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372		PERF. 2938 - 3030	
M																					
0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	866	3	N	-0-	-0-					-0-			
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	773	3	N	-0-	-0-					-0-			
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	-0-	24	1	809	3	N	-0-	-0-					-0-			
04	870 N	804	-0-	-66	-0-	-0-	24	1	780	3	N	-0-	-0-					-0-			
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	-0-	26	1	801	3	N	-0-	-0-					-0-			
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	792	3	N	-0-	-0-					-0-			
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	837	3	N	-0-	-0-					-0-			
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	824	3	N	-0-	-0-					-0-			
09	810 N	470	-0-	-340	-0-	-0-	14	1	456	3	N	-0-	-0-					-0-			
10	0	863	-0-	863	-0-	863	24	1	839	3	N	-0-	-0-					-0-			
11	0	1412	-0-	1412	-0-	2275	40	1	1372	3	N	-0-	-0-					-0-			
12	0	1268	-0-	1268	-0-	3543	37	1	1231	3	N	-0-	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		10,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

9K INVESTMENTS LLC				988752									
BIELINSKI				WELL #:				1					
				RRCID -> 129144				COMPL. DATE 11/22/1988					
				TOTAL DEPTH				3360 PERF. 2946 - 3196					
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-	
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-	
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-	
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-	
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
10	0		147	-0-	147	-0-	147	3		N	-0-	-0-	
11	0		139	-0-	139	-0-	286	139	3		N	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MINGUS (STRAWN)				61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
BORCHER-WILBAR				WELL #:		1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MINGUS (STRAWN)		//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FERGUSON				WELL #:	5	RRCID -> 150668	COMPL.	DATE 07/18/1994	TOTAL	DEPTH	1950	PERF. 1740 -	1806	
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-	-0-	
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	N	-0-	-0-	
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-	-0-	
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-	-0-	
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	8	1	255	3	N	-0-	-0-	
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-	
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	7	1	215	3	N	-0-	-0-	
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	6	1	210	3	N	-0-	-0-	
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	2	1	65	3	N	-0-	-0-	
10	0		134	-0-	134	-0-	4	1	130	3	N	-0-	-0-	
11	0		255	-0-	255	-0-	7	1	248	3	N	-0-	-0-	
12	0		236	-0-	236	-0-	7	1	229	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,703	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820									
CARAWAY				WELL #:	2	RRCID -> 093001	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 1350 - 1360				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-				
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-				
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-				
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-				
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-				
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-				
09	0	70	-0-	70	70	70	3	N	-0-				
10	0	69	-0-	69	139	69	3	N	-0-				
11	0	61	-0-	61	200	61	3	N	-0-				
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	138			N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:			666	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BILMAC OIL CO., INC.		070875									
EZZELL		WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3805 - 3813	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	37
02		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	37
03		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	37
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	37
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	37
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	37
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	37
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	37
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	37
10		0	3	-0-	3	3	3	2		N	37
11		0	3	-0-	3	6	3	2		N	37
*12		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	37
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING ENERGY RESOURCES		465526									
TATOM, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH		4186 PERF. 3856 - 3861	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	40
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	40
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	40
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	40
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	40
10		0	402	-0-	402	402	402	2		N	40
11		0	539	-0-	539	941	539	2		N	40
12		0	290	-0-	290	1231	290	2		N	40
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER, NATHAN S.		WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3822 - 3848	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	26
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	26
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	26
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	26
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	26
10		0	8	-0-	8	8	8	2		N	26
11		0	19	-0-	19	27	19	2		N	26
12		0	14	-0-	14	41	14	2		N	26
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIS RAIZES (DUFFER)			//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN										
KING ENERGY RESOURCES			//CONT.//		465526																
FOSTER, STEVE			WELL #:		1	RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842									
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
02	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
03	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
04	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
05	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
06	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
07	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
12	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					16	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																					

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	15	-0-	15	15	15 2			N	-0-		-0-
12	0	11	-0-	11	26	11 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

38

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3806 - 3814	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		25
10	0	9	-0-	9	9	9 2			N	-0-		25
11	0	14	-0-	14	23	14 2			N	-0-		25
12	0	10	-0-	10	33	10 2			N	-0-		25

TOTAL GAS PROD:

44

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3836 - 3856	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
10		0	47	-0-	47	-0-	47 2		N	-0-		-0-
11		0	57	-0-	57	-0-	57 2		N	-0-		-0-
12		0	53	-0-	53	-0-	53 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
AMEN OIL LLC				016944								
WYLIE '2998'				WELL #:	1	RRCID -> 270775	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3967	-	3980	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETEX				659782								
CAPPS "2993" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262295	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 -	3954
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MISSION MTN. (DUFFER)			//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN							
PETEX			//CONT.//		659782														
WAGLEY			WELL #:		1	RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3954 - 3966							

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1178 N		541	-0-	-637	-0-		541	2			N	-0-					-0-
02		980 N		374	-0-	-606	-0-		374	2			N	-0-					-0-
03		1054 N		790	-0-	-264	-0-		790	2			N	-0-					-0-
04		549 N		549	-0-	-0-	-0-		549	2			N	-0-					-0-
05		733 N		733	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-					-0-
06		750 N		70	-0-	-680	-0-		70	2			N	-0-					-0-
07		558 N		148	-0-	-410	-0-		148	2			N	-0-					-0-
08		1048 N		1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			N	-0-					-0-
09		0		1016	-0-	1016	1016		1016	2			N	-0-					-0-
10		0		542	-0-	542	1558		542	2			N	-0-					-0-
11		0		123	-0-	123	1681		123	2			N	-0-					-0-
12		0		41	-0-	41	1722		41	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,975		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709									
MOORE		WELL #:		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH		4235 PERF.		3976 - 3981	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED				05/08/2004									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
GRAY, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2951 - 2982	
01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-					30
02	364 #	339	-0-	-25	-0-	339	3		N	-0-					30
03	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-					30
04	360 #	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-					30
05	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	3		N	-0-					30
06	360 #	232	-0-	-128	-0-	232	3		N	-0-					30
07	372 #	106	-0-	-266	-0-	106	3		N	-0-					30
08	372 #	120	-0-	-252	-0-	120	3		N	-0-					30
09	330 #	111	-0-	-219	-0-	111	3		N	-0-					30
10	0	115	-0-	115	115	115	3		N	-0-					30
11	0	113	-0-	113	228	113	3		N	-0-					30
12	0	117	-0-	117	345	117	3		N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			2,604		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	330	-0-	-73	-0-	330 3		N	-0-			-0-
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	322 3		N	-0-			-0-
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	285 3		N	-0-			-0-
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
05	372 #	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
06	360 #	293	-0-	-67	-0-	293 3		N	-0-			-0-
07	403 #	327	-0-	-76	-0-	327 3		N	-0-			-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			-0-
09	390 #	341	-0-	-49	-0-	341 3		N	-0-			-0-
10	0	313	-0-	313	313	313 3		N	-0-			-0-
11	0	303	-0-	303	616	303 3		N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	936	320 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DMV PIPELINE LLC 221580
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

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

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580						
BETH		WELL #:	1	RRCID -> 144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2724 - 2750
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEB					WELL #:	1	RRCID -> 147961	COMPL. DATE 07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2712 - 2734
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENNIS, BOB					WELL #:	1	RRCID -> 147963	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2718 - 2756
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//		221580								
TURNER "D"			WELL #:		10	RRCID -> 218865	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2708	-	2740		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.R.D.				WELL #:	1	RRCID -> 218866	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2700	-	2752
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE				WELL #:	1	RRCID -> 218867	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 3006	PERF. 2649	-	2746
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726									
HEATHINGTON UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	2664	-	2672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	342	-0-	-123	-0-	340	2	2	9	N	2			25
02	420 #	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-			25
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			25
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			25
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			25
06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2			27
07	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			27
08	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-			27
09	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-			27
10	0	323	-0-	323	717	323	2			N	-0-			27
11	0	399	-0-	399	1116	399	2			N	-0-			27
12	0	531	-0-	531	1647	445	2	86	9	N	78			105
TOTAL GAS PROD:			5,132		TOTAL CONDENSATE PROD:			82						

EISON			WELL #:		2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2561	-	2870	
01	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-			105
02	392 #	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-			105
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			105
04	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-			105
05	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-			105
06	420 #	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-			105
07	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-			105
08	434 #	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-			105
09	0	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-			105
10	0	331	-0-	331	581	331	2			N	-0-			105
11	0	311	-0-	311	892	311	2			N	-0-			105
12	0	316	-0-	316	1208	316	2			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			4,160		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2522	-	2710	
01	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-			58
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-			58
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			58
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			58
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			58
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			58
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			58
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			58
09	0	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-			58
10	0	95	-0-	95	156	95	2			N	-0-			58
11	0	95	-0-	95	251	95	2			N	-0-			58
12	0	97	-0-	97	348	97	2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			1,071		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229	666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726															
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL	DEPTH	2955	PERF.	2697	-	2718				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 #	205	-0-	-105	-0-		205	2				Y	-0-					159	
02	308 #	198	-0-	-110	-0-		198	2				Y	-0-					159	
03	341 #	252	-0-	-89	-0-		252	2				Y	-0-					159	
04	330 #	260	-0-	-70	-0-		260	2				Y	-0-					159	
05	217 #	197	-0-	-20	-0-		197	2				Y	-0-					159	
06	252 R	252	-0-	-0	-0-		252	2				Y	-0-					159	
07	279 #	230	-0-	-49	-0-		230	2				Y	-0-					159	
08	279 #	183	-0-	-96	-0-		183	2				Y	-0-					159	
09	0	308	-0-	308		308	308	2				Y	-0-					159	
10	0	181	-0-	181		489	181	2				Y	-0-					159	
11	0	388	-0-	388		877	388	2				Y	-0-					159	
12	0	195	-0-	195		1072	195	2				Y	-0-					159	
TOTAL GAS PROD:		2,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STOKES, W. D.				WELL #:	2	RRCID -> 125638	COMPL.	DATE 07/03/1982	TOTAL	DEPTH	2954	PERF.	2700	-	2726
01	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2	Y	-0-						-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	2	Y	-0-						-0-
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2	Y	-0-						-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2	Y	-0-						-0-
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-						-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-						-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2	Y	-0-						-0-
08	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2	Y	-0-						-0-
09	0	224	-0-	224		224	2	Y	-0-						-0-
10	0	131	-0-	131		355	2	Y	-0-						-0-
11	0	280	-0-	280		635	2	Y	-0-						-0-
12	0	142	-0-	142		777	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,064	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUSTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2568	-	2668
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-				-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-				-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-				-0-
04	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-				-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-				-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-				-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1	2	N	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	17	3	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

01	155 #	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	232	103	2			Y	-0-			-0-
11	0	84	-0-	84	316	84	2			Y	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	419	103	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

01	403 #	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-			146
02	364 #	285	-0-	-79	-0-	285	2			N	-0-			146
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	389	2	1	9	N	1			147
04	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			147
05	310 #	281	-0-	-29	-0-	246	2	35	9	N	32			179
06	390 #	347	-0-	-43	-0-	346	2	1	9	N	1			180
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			180
08	403 #	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-			180
09	0	272	-0-	272	272	271	2	1	9	N	1	153	1	28
10	0	370	-0-	370	642	369	2	1	9	N	1			29
11	0	307	-0-	307	949	303	2	4	9	N	4			33
12	0	370	-0-	370	1319	370	2			N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		3,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	17	3	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
10	0	27	-0-	27	46	27	2			Y	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23	69	23	2			Y	-0-					-0-
12	0	21	-0-	21	90	21	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2			Y	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	76	23	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1993 PERF. 2520 - 2709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	12	6	2		Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	15	3	2		Y	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	18	3	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 2526 - 2706

01	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	2		Y	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	250	111	2		Y	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	342	92	2		Y	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	453	111	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 2516 - 2717

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	50	20	2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	51	1	2		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	52	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 MISSION ENERGY INC. 570410
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
02	126 R	-0-	-0-	-126	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	5		3 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	9		4 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	12		3 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	15		3 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
02	854 R	-0-	-0-	-854	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	5		3 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	7		2 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	10		3 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	13		3 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
02	1054 R	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	5		3 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	7		2 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	10		3 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	14		4 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	8 2		N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	17	17	9 2		N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	25	8 2		N	-0-			-0-
12	9 # NO RPT	-0-	-0-	-9	16			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		94			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
09	0	195	-0-	195	195	195 2		N	-0-			-0-
10	0	239	-0-	239	434	239 2		N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	656	222 2		N	-0-			-0-
12	124 # NO RPT	-0-	-0-	-124	532			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,267			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09	0	105	-0-	105	105	105 2		N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	216	111 2		N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	317	101 2		N	-0-			-0-
12	124 # NO RPT	-0-	-0-	-124	193			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,191			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700							
FARLEY L. E.		WELL #:		2	RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09		0	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-		-0-
10		0	3	-0-	3	6	3 2	N	-0-		-0-
11		0	3	-0-	3	9	3 2	N	-0-		-0-
12		3 # NO RPT		-0-	-3	6		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

35

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630	
01		651 #	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-		-0-
02		588 #	528	-0-	-60	-0-	528 2	N	-0-		-0-
03		651 #	621	-0-	-30	-0-	621 2	N	-0-		-0-
04		630 #	605	-0-	-25	-0-	605 2	N	-0-		-0-
05		651 #	395	-0-	-256	-0-	395 2	N	-0-		-0-
06		600 #	382	-0-	-218	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07		620 #	395	-0-	-225	-0-	395 2	N	-0-		-0-
08		620 #	394	-0-	-226	-0-	394 2	N	-0-		-0-
09		0	380	-0-	380	380	380 2	N	-0-		-0-
10		0	390	-0-	390	770	390 2	N	-0-		-0-
11		0	375	-0-	375	1145	375 2	N	-0-		-0-
12		403 # NO RPT		-0-	-403	742		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

5,094

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BARNES B.L UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A	
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		-0-
06		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
09		0	84	-0-	84	84	84 2	N	-0-		-0-
10		0	89	-0-	89	173	89 2	N	-0-		-0-
11		0	80	-0-	80	253	80 2	N	-0-		-0-
12		93 # NO RPT		-0-	-93	160		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

950

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	27	14	2		N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	40	13	2		N	-0-			-0-
12	15 # NO RPT	-0-	-0-	-15	25				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

150

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	63	32	2		N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	93	30	2		N	-0-			-0-
12	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	62				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

349

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SCOTT, HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

01	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
08	341 #	167	-0-	-174	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2		Y	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	157	28	2		Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	183	26	2		Y	-0-			-0-
12	186 # NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

1,780

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	0	145	-0-	145	145	145	2		N	-0-			-0-
10	0	156	-0-	156	301	156	2		N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	447	146	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	292				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

01	403 #	258	-0-	-145	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
02	364 #	202	-0-	-162	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
03	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
07	496 #	440	-0-	-56	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
08	496 #	367	-0-	-129	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
09	0	285	-0-	285	285	285	2		Y	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	622	337	2		Y	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	935	313	2		Y	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	501				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	0	304	-0-	304	304	304	2		N	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	616	312	2		N	-0-			-0-
11	0	300	-0-	300	916	300	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	823				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-			-0-
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09	0	182	-0-	182	182	182	2	N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	407	225	2	N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	616	209	2	N	-0-			-0-
12	186 # NO RPT		-0-	-186	430			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	45	2	N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	91	46	2	N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	136	45	2	N	-0-			-0-
12	31 # NO RPT		-0-	-31	105			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	150	133	2	N	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	243	93	2	N	-0-			-0-
12	31 # NO RPT		-0-	-31	212			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
10	153 R	83	-0-	-70	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		901			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

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

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-			-0-
11	0	99	-0-	99	190	99	2		N	-0-			-0-
12	0	110	-0-	110	300	110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.			//CONT.//		901174									
ROBBINS "B"			WELL #:		1	RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2560	-	2575
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			22
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			22
03		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			22
04		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			22
05		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			22
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			22
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			22
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			22
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			22
10		0	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			22
11		0	17	-0-	17	30	17	2		N	-0-			22
12		0	20	-0-	20	50	20	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD:

177

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RODGERS-FILES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 095371	COMPL. DATE 09/05/1981	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2547 - 2554	
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	11
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	11
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	11
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	11
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	11
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-	11
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	11
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	11
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-	11
10	0	62	-0-	62	62	62	2	N	-0-	11
11	0	67	-0-	67	129	67	2	N	-0-	11
12	0	50	-0-	50	179	50	2	N	-0-	11

TOTAL GAS PROD:

632

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KIRK, FRANK M.				WELL #:	1	RRCID -> 111778	COMPL. DATE 03/06/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2567 - 2694
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-	48
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	2	N	-0-	48
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	48
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	48
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	48
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	48
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	48
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	48
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	48
10	0	65	-0-	65	65	65	2	N	-0-	48
11	0	40	-0-	40	105	40	2	N	-0-	48
12	0	84	-0-	84	189	84	2	N	-0-	48

TOTAL GAS PROD:

766

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			48
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			48
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			48
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			48
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			48
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			48
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			48
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			48
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			48
10	0	37	-0-	37	37	37	2		N	-0-			48
11	0	39	-0-	39	76	39	2		N	-0-			48
12	0	30	-0-	30	106	30	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		376	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	102	53	2		N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	150	48	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		543	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	0	372	-0-	372	372	372	3		N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369	741	369	3		N	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372	1113	372	3		N	-0-			-0-
12	0	395	-0-	395	1508	395	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,420	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
ELLIS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996							
								TOTAL DEPTH 4879							
								PERF. 4404 - 4410							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LKM OIL & GAS LESTER "B"				504579 WELL #:	3	RRCID -> 162821	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4178 - 4188	
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	30
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	30
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	30
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	30
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	30
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3	N	-0-	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	30
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	30
10	0		10	-0-	10	10	10	3	N	-0-	30
11	0		NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:				1,495	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MOSAIC TEXAS LLC				589983							
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930 PERF. 4634 - 4636
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			228	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
MYERS, A. J.				597440					
KING, EARL				WELL #: 2	RRCID -> 089530	COMPL. DATE 09/03/1980	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4812	- 4822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TREE OPERATING, LLC		867559		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BENNETT									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 088908	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 4688	- 4698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2022		- WELL PLUGGED 12/2/2022					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
UNITED OPERATING, LLC		877448							
CARTER, COY		WELL #: 1		RRCID -> 217091	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4362	- 4386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				116
PLUGGED AND ABANDONED		07/03/2018							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.// 877448																	
BONNEAU		WELL #:		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407											

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30
PLUGGED AND ABANDONED_____												06/26/2018							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY				WELL #:		RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	- 4392
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/28/2018					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY				WELL #:		RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326 - 4376
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/14/2018				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
TREE OPERATING, LLC		867559								
BENNETT		WELL #:		1 C		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		
								TOTAL DEPTH 5188		
								PERF. 1708 - 1728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH			
BLACK BANDANA LLC				072506									
LONG '63'				WELL #:	4	RRCID -> 279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL	DEPTH	4504	PERF.	4160 - 4190
01	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305	3	Y	-0-				16
02	2632 X	1998	-0-	-634	-0-	1998	3	Y	-0-				16
03	2914 X	2171	-0-	-743	-0-	2171	3	Y	-0-				16
04	2820 X	2107	-0-	-713	-0-	2107	3	Y	-0-	16	1		-0-
05	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	2410	3	Y	-0-				-0-
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	Y	-0-				-0-
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	Y	-0-				-0-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	Y	-0-				-0-
09	2550 N	1200	-0-	-1350	-0-	1200	3	Y	-0-				-0-
*10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	Y	-0-				-0-
11	1590 N	1200	-0-	-390	-0-	1200	3	Y	-0-				-0-
12	0	1209	-0-	1209	1209	1209	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				21,979	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689																
HINKSON, LAURA				WELL #:		1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3861		-		3864		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689												
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820														
CARAWAY		WELL #:		5	RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454							
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336							
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
10	0	68	-0-	68	134	68	3			N	-0-					-0-
11	0	56	-0-	56	190	56	3			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	159					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH					
J-TEC OPERATING, LLC					427739												
PATILLO			WELL #:		1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560				

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1284 X	1147	-0-	-137	-0-		1147 3			N	-0-					-0-
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		1028 3			N	-0-					-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146 3			N	-0-					-0-
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-		1010 3			N	-0-					-0-
05		1147 N	943	-0-	-204	-0-		943 3			N	-0-					-0-
06		1110 N	828	-0-	-282	-0-		828 3			N	-0-					-0-
07		1054 N	764	-0-	-290	-0-		764 3			N	-0-					-0-
08		930 N	652	-0-	-278	-0-		652 3			N	-0-					-0-
09		840 N	406	-0-	-434	-0-		406 3			N	-0-					-0-
10		775 N	553	-0-	-222	-0-		553 3			N	-0-					-0-
11		0	516	-0-	516	516		516 3			N	-0-					-0-
12		0	266	-0-	266	782		266 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS				475741 WELL #:	1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291	- 3303
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	71
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	71
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	71
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	71
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	71
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	71
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	71
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	71
09	0	130	-0-	130	130	130	2	N	-0-	71
10	0	425	-0-	425	555	425	2	N	-0-	71
11	0	993	-0-	993	1548	993	2	N	-0-	71
12	0	513	-0-	513	2061	513	2	N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:			2,714		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512	-	3567
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)												CNTY: ERATH			
KORNYE-TILLMAN COMPANY															
BAIRD-GREENHAW UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 204710															
COMPL. DATE 10/01/2004															
TOTAL DEPTH 3677															
PERF. 3620 - 3644															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2		N	-0-				-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2		N	-0-				-0-
09	0	120	-0-	120	120		120	2		N	-0-				-0-
10	0	89	-0-	89	209		89	2		N	-0-				-0-
11	0	60	-0-	60	269		60	2		N	-0-				-0-
12	0	136	-0-	136	405		136	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,103												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

MARTIN												WELL #: 1			
RRCID -> 236924															
COMPL. DATE 12/26/2007															
TOTAL DEPTH 3681															
PERF. 3625 - 3645															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-				-0-
09	0	14	-0-	14	14		14	2		N	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14	28		14	2		N	-0-				-0-
11	0	16	-0-	16	44		16	2		N	-0-				-0-
12	0	16	-0-	16	60		16	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 198												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

CRAWFORD "B"												WELL #: 1			
RRCID -> 238543															
COMPL. DATE 02/05/2008															
TOTAL DEPTH 4025															
PERF. 3625 - 3645															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		18	2		N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-				-0-
09	0	13	-0-	13	13		13	2		N	-0-				-0-
10	0	13	-0-	13	26		13	2		N	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	41		15	2		N	-0-				-0-
12	0	15	-0-	15	56		15	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 195												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. 500222
 BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	80	80 2		N	-0-			-0-
11	160 N	80	-0-	-80	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

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

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	68	68 2		N	-0-			-0-
11	136 N	68	-0-	-68	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH						
LEXGAS, INC.			//CONT.// 500222													
BEST, JOE			WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 4338		PERF. 4202 - 4222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-		51 2			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 2			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 2			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-					-0-
09	0	54	-0-	54	54		54 2			N	-0-					-0-
10	0	51	-0-	51	105		51 2			N	-0-					-0-
11	155 N	50	-0-	-105	-0-		50 2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			596		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
10	0	50	-0-	50	101	50	2			N	-0-					-0-
11	152 N	51	-0-	-101	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		549	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

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

BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
11	102 N	51	-0-	-51	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		720	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEST, JOE				WELL #:	10	RRCID -> 237581	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 4402	PERF. 4196	- 4244
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	2	N	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	101	50	2	N	-0-	-0-
11	152 N	51	-0-	-101	-0-	51	2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			560	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIDGES, L. L.				WELL #:	7	RRCID -> 255850	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 4199	-	4279
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	2	N	-0-		-0-
11	101 N	50	-0-	-51	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			565	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTY (CONGL., UPPER)				62620 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO										
MCCOWN ENGINEERING				542362															
RINGO, E. C. "B"				WELL #:	9	RRCID -> 114204		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3189		-		3193			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2023																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 056383	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
05	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2	N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			9
08	9 R	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			9
09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 9

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 057949	COMPL. DATE 12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874	-	4048	
01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			144
02	224 #	65	-0-	-159	-0-	65	2		N	-0-			144
03	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	2		N	-0-			144
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	419	2	77	9	N	70		214
05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	172 1	42
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	N	8		50
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		50
08	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		50
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2		52
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1		53
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2		55
12	0	606	-0-	606	606	589	2	17	9	N	15		70

TOTAL GAS PROD: 7,106

TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MOON (DUFFER LIME)			//CONT.//		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//		208171											
WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #:		2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3885 - 4002			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	713 R		713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-				116
02	644 #		621	-0-	-23	-0-		621	2		N	-0-				116
03	713 R		713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-				116
04	690 #		482	-0-	-208	-0-		482	2		N	-0-				116
05	713 #		310	-0-	-403	-0-		310	2		N	-0-				116
06	690 #		317	-0-	-373	-0-		317	2		N	-0-				116
07	713 #		589	-0-	-124	-0-		589	2		N	-0-				116
08	713 #		589	-0-	-124	-0-		589	2		N	-0-				116
09	804 R		804	-0-	-0-	-0-		804	2		N	-0-				116
10	715 R		715	-0-	-0-	-0-		714	2	1 9	N	1				117
11	816 R		816	-0-	-0-	-0-		816	2		N	-0-				117
12	0		824	-0-	824	824		824	2		N	-0-				117
TOTAL GAS PROD:			7,493				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
DAVIS, ROBBIE ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 151347		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053	
01	496 #	109	-0-	-387	-0-	109	3		N	-0-			64
02	280 #	100	-0-	-180	-0-	100	3		N	-0-			64
03	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			64
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			64
05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			64
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			64
07	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	3		N	-0-			64
08	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			64
09	0	1305	-0-	1305	1305	1305	3		N	-0-			64
10	0	1123	-0-	1123	2428	1123	3		N	-0-			64
11	0	1018	-0-	1018	3446	1018	3		N	-0-			64
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	2950				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:				6,862		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUCKLER				WELL #:	2	RRCID -> 217723	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099 PERF.	4034 -	4044
01	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	14 #	5	-0-	-9	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	9 #	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	78 3	N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	145	67 3	N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	205	60 3	N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	143		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			403	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	1A	RRCID -> 018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3318	-	3330		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HITTSON				WELL #:	1	RRCID -> 282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF. 3862 - 3874	
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21 9	N	19	121
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24 9	N	22	143
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19 9	N	17	160
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24 9	N	22	182
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22 9	N	20	34
06	690	N	303	-0-	-387	-0-	297	2	6 9	N	5	39
07	713	N	180	-0-	-533	-0-	165	2	15 9	N	14	53
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	653	2	34 9	N	31	84
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	588	2	20 9	N	18	102
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25 9	N	23	125
11	0		650	-0-	650	-0-	630	2	20 9	N	18	143
12	0		654	-0-	654	-0-	631	2	23 9	N	21	164
TOTAL GAS PROD:				9,407		TOTAL CONDENSATE PROD:				230		

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS, LTD.				213703											
MOON RANCH "I"				WELL #:		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4325 PERF. 4038 - 4042	
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-		-0-		
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-		-0-		
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-		-0-		
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-		-0-		
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		-0-		
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-		-0-		
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-		
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-		-0-		
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-		
10	0		1169	-0-	1169	1169	1169	3		N	-0-		-0-		
11	0		1194	-0-	1194	2363	1194	3		N	-0-		-0-		
12	0		1081	-0-	1081	3444	1081	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,752		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GLAHN RESOURCES, INC. 307644
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					65
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					65
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	0	229	-0-	229	229	229	3			N	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	408	179	3			N	-0-					-0-
10	0	194	-0-	194	602	194	3			N	-0-					-0-
11	0	162	-0-	162	764	162	3			N	-0-					-0-
12	0	141	-0-	141	905	141	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	0	131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					-0-
*10	262 N	131	-0-	-131	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOONEY (STRAWN)		//CONT.//		62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC				479988							
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 119636	COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2427	- 2443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	390	-0-	-137	-0-	390 3	N	-0-			-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280 3	N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3	N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-			-0-
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3	N	-0-			-0-
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 3	N	-0-			-0-
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	141 3	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12	0	47	-0-	47	-0-	47 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACER OPERATING, INC.			863965										
BONNIE			WELL #:	2	RRCID -> 275726	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 1466	-	1488		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		739150									
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 105647	COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2418	- 2432
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	17 1	589 2	N	-0-		-0-
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	14 1	467 2	N	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	17 1	550 2	N	-0-		-0-
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	32 1	510 2	N	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24 1	574 2	N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	21 1	536 2	N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	N	-0-		-0-
08	0	580	-0-	580	-0-	25 1	555 2	N	-0-		-0-
09	0	555	-0-	555	-0-	22 1	533 2	N	-0-		-0-
10	0	618	-0-	618	-0-	15 1	603 2	N	-0-		-0-
11	0	670	-0-	670	-0-	35 1	635 2	N	-0-		-0-
12	0	599	-0-	599	-0-	18 1	581 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62715 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE									
RUTLEDGE, KENNY			//CONT.//		739150															
WELCH			WELL #:		1	RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		105 N	105	-0-	-0-		-0-	3	1	102	2	N		-0-					-0-	
02		112 N	91	-0-	-21		-0-	3	1	88	2	N		-0-					-0-	
03		104 N	104	-0-	-0-		-0-	3	1	101	2	N		-0-					-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-		-0-	6	1	86	2	N		-0-					-0-	
05		108 N	108	-0-	-0-		-0-	5	1	103	2	N		-0-					-0-	
06		98 N	98	-0-	-0-		-0-	3	1	95	2	N		-0-					-0-	
07	H15 VIOL		99	-0-	99		99	5	1	94	2	N		-0-					-0-	
08	14B DENY		95	-0-	95		194	4	1	91	2	N		-0-					-0-	
09		0	99	-0-	99		293	3	1	96	2	N		-0-					-0-	
10		0	115	-0-	115		408	3	1	112	2	N		-0-					-0-	
11		0	113	-0-	113		521	6	1	107	2	N		-0-					-0-	
12		0	115	-0-	115		636	3	1	112	2	N		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
MOORE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168710	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2238	-	2274	
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2	N	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-
09	0		466	-0-	466	466	466	2	N	-0-			-0-
10	0		482	-0-	482	948	482	2	N	-0-			-0-
*11	1413	N	465	-0-	-948	-0-	465	2	N	-0-			-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,767		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORAN, E.(2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104							
JENNINGS, TERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 051338	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 3944	PERF. 2332 -	2338	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD								
DALF ENERGY LLC			197641																
GARRETT (B)			WELL #:		2	RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-								

MORAN, E. (3800)				62817 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851									
COTTLE				WELL #:	3	RRCID ->	113519	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3832 - 3844	
01	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	2		N	-0-		4
02	980	N	379	-0-	-601	-0-	379	2		N	-0-		4
03	1085	N	179	-0-	-906	-0-	179	2		N	-0-		4
04	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	2		N	-0-		4
05	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	2		N	-0-		4
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2		N	-0-		4
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		4
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		4
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		4
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		4
11	0		338	-0-	338	-0-	338	2		N	-0-		4
12	0		460	-0-	460	-0-	460	2		N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:				3,034	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COTTLE				WELL #:	5	RRCID ->	116807	COMPL. DATE	05/16/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3810 - 3824
01	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2	N	-0-		1
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		1
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		1
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		1
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2	N	-0-		1
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2	N	-0-		1
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2	N	-0-		1
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		1
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		1
11	0		515	-0-	515	515	515	2	N	-0-		1
12	0		249	-0-	249	764	249	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:				5,803	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORAN, E. (3800)			//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543												
CANNON			WELL #:		2	RRCID -> 118569			COMPL. DATE 05/05/1984			TOTAL DEPTH	3903	PERF. 3821 - 3826			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544													
PHEIL				WELL #:		1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		3934 PERF.		3850 - 3864	
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-						-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				2,321		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
WHITT OIL & GAS, INC.				921150							
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4049 - 4055	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-	
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-	
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-	
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-	
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				6	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MORAN, W. (CONGL.)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
SNYDER, MORRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COX, LEE INVESTMENTS INC.														
SNYDER														
WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913														
01	38	S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		55
02	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		55
03	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		55
04	38	S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		55
05	41	S	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		55
06	38	S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		55
07	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		55
08	40	S	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		55
09	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		55
10	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-		55
11	0		39	-0-	39	80	39	2			N	-0-		55
12	0		35	-0-	35	115	35	2			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			465			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNYDER														
WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912														
01	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-		106
02	2682	R	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2		108
03	3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3149	2	2	9	N	2		110
04	3008	R	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1		111
05	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3280	2	2	9	N	2		113
06	3031	R	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	N	2		115
07	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3403	2	1	9	N	1		116
08	3223	R	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-		116
09	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	N	2		118
10	0		3289	-0-	3289	3289	3287	2	2	9	N	2		120
11	0		3084	-0-	3084	6373	3084	2			N	-0-		120
12	0		2799	-0-	2799	9172	2796	2	3	9	N	3		123
TOTAL GAS PROD:			37,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

MORAN, W. (CONGL.)			//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
COX, LEE INVESTMENTS INC.			//CONT.//		185990													
SAMUEL SNYDER			WELL #:		1	RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3386	-	3996		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62	#	22	-0-	-40	-0-			20	2	2	9	N	2				155
02	56	#	9	-0-	-47	-0-			7	2	2	9	N	2				157
03	62	#	6	-0-	-56	-0-			5	2	1	9	N	1				158
04	60	#	7	-0-	-53	-0-			5	2	2	9	N	2				160
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-			45	2			N	-0-				160
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-			57	2	1	9	N	1				161
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-			59	2			N	-0-				161
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-			57	2	2	9	N	2				163
09	60	#	57	-0-	-3	-0-			57	2			N	-0-				163
10	0		62	-0-	62	62			62	2			N	-0-				163
11	0		49	-0-	49	111			49	2			N	-0-				163
12	0		6	-0-	6	117			3	2	3	9	N	3	139	1		27
TOTAL GAS PROD:			439				TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
-----------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID -> 126494	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2710 - 2736	
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		118
02	420 #	375	-0-	-45	-0-	371 2	4 9	N	4		122
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	711 2	47 9	N	43		165
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567 2	3 9	N	3		168
05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	648 2	4 9	N	4		172
06	533 R	533	-0-	-0-	-0-	530 2	3 9	N	3		175
07	465 #	410	-0-	-55	-0-	406 2	4 9	N	4		179
08	465 #	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-		179
09	450 #	335	-0-	-115	-0-	327 2	8 9	N	7	149 1	37
10	0	693	-0-	693	693	693 2		N	-0-		37
11	0	667	-0-	667	1360	667 2		N	-0-		37
12	0	726	-0-	726	2086	725 2	1 9	N	1		38
TOTAL GAS PROD:			6,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			69		

MORENO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851															
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL		DEPTH	3400	PERF. 2730		- 2742				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-		42	1		2		
02		471 R	471	-0-	-0-	-0-	464	2		7	9	N	6				8		
03		524 R	524	-0-	-0-	-0-	505	2		19	9	N	17				25		
04		420 #	331	-0-	-89	-0-	324	2		7	9	N	6				31		
05		538 R	538	-0-	-0-	-0-	532	2		6	9	N	5				36		
06		547 R	547	-0-	-0-	-0-	541	2		6	9	N	5				41		
07		496 #	468	-0-	-28	-0-	448	2		20	9	N	18				59		
08		496 #	104	-0-	-392	-0-	103	2		1	9	N	1				60		
09		480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2				N	-0-	60	1		-0-		
10		496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2				N	-0-				-0-		
11		0	444	-0-	444	444	444	2				N	-0-				-0-		
12		0	409	-0-	409	853	409	2				N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,087		TOTAL CONDENSATE PROD:										58					

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	3033	PERF.	2650 -	2947
01	341 #	328	-0-	-13	-0-	306	2	22	9	N	20	126	1		2
02	336 #	298	-0-	-38	-0-	277	2	21	9	N	19				21
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	335	2	33	9	N	30				51
04	360 #	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	N	6				57
05	341 #	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3				60
06	360 #	279	-0-	-81	-0-	277	2	2	9	N	2				62
07	372 #	292	-0-	-80	-0-	240	2	52	9	N	47				109
08	372 #	212	-0-	-160	-0-	210	2	2	9	N	2				111
09	300 #	202	-0-	-98	-0-	188	2	14	9	N	13	104	1		20
10	310 #	253	-0-	-57	-0-	202	2	51	9	N	46				66
11	0	238	-0-	238	238	212	2	26	9	N	24				90
12	0	238	-0-	238	476	197	2	41	9	N	37				127
TOTAL GAS PROD:			3,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			249								

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059											
MARTIN UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH		2901 PERF. 2662 - 2728	
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					96
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-					96
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-					96
04	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-					96
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-					96
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-					96
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					96
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					96
09	0	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-					96
10	0	97	-0-	97	202	97	2		N	-0-					96
11	0	106	-0-	106	308	106	2		N	-0-					96
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	184				N	NO RPT					96
TOTAL GAS PROD:			974	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
 MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					27
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					27
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
07	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					27
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27
09	0	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					27
10	0	245	-0-	245	463	245	2			N	-0-					27
11	0	235	-0-	235	698	235	2			N	-0-					27
12	124 # NO RPT		-0-	-124	574					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		2,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.// 573657														
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 122539		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354		PERF. 2738 - 2762						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2565 - 2584
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SNOW-OGLE				WELL #:	2	RRCID -> 196164	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2686	-	2748
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
 DAWSON, D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-	
09	0	344	-0-	344	344	344	2		N	-0-		-0-	
10	0	348	-0-	348	692	348	2		N	-0-		-0-	
11	0	353	-0-	353	1045	353	2		N	-0-		-0-	
12	0	314	-0-	314	1359	314	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4550		- 4793		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

V. TIPTON				WELL #:	1	RRCID -> 078819	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2	N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	2	N	-0-	-0-
10	0	117	-0-	117	245	117	2	N	-0-	-0-
11	0	100	-0-	100	345	100	2	N	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	457	112	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,375		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494 - 4845
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
10	0	646	-0-	646	646	646	2	N	-0-			-0-
11	0	656	-0-	656	1302	656	2	N	-0-			-0-
12	0	583	-0-	583	1885	583	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,619		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	82	39	2		N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	115	33	2		N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	153	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		460			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GADDY, OTTO S. 292359
 GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

NO	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	18
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	18
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	18
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	18
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	18
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	18
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	18
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	18
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	18
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	18
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	18
11	0	148	-0-	148	148	148	2	N	-0-	18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	148			N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		1,689			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LAUGHLIN, JERRY 488757
 LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-					5
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					5
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					5
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	2	N	-0-					5
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					5
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-					5
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					5
10	0	81	-0-	81	-0-	7	1	74	2	N	-0-					5
11	0	77	-0-	77	-0-	158		9	1	68	2	N	-0-			5
*12	238 N	80	-0-	-158	-0-	8	1	72	2	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
THREE B, LP 857468														
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-				-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28 2			N	-0-				-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-				-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-				-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-				-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-				-0-
10	0	161	-0-	161	161	161 2			N	-0-				-0-
11	332 N	171	-0-	-161	-0-	171 2			N	-0-				-0-
12	0	193	-0-	193	193	193 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548														
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-				10
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-				10
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2			N	-0-				10
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-				10
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2			N	-0-				10
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-				10
07	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2			N	-0-				10
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2			N	-0-				10
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-				10
10	0	196	-0-	196	196	196 2			N	-0-				10
11	355 N	159	-0-	-196	-0-	159 2			N	-0-				10
12	0	176	-0-	176	176	176 2			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		2,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817														
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2			N	-0-				10
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2			N	-0-				10
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2			N	-0-				10
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-				10
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2			N	-0-				10
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-				10
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-				10
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-				10
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-				10
10	0	206	-0-	206	206	206 2			N	-0-				10
11	386 N	180	-0-	-206	-0-	180 2			N	-0-				10
12	0	199	-0-	199	199	199 2			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		2,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 THREE B, LP //CONT.// 857468
 DRAKE, R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

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

9K INVESTMENTS LLC 988752
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	-0-	141	141	3	N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	-0-	245	104	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH		3997 PERF. 3804 - 3810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-	-0-
11	0	17	-0-	17	33	17	2		N	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	48	15	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY		391155									
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3815 PERF. 3386 - 3396	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	148
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	1	149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	151
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	1	152
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	152
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	152
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	152
11	0	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-	138
*12	98 N	55	-0-	-43	-0-	55	3		N	-0-	138
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639									
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4406 - 4441	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
 COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MULLER (MISSISSIPPIAN) 63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 DOWNIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107

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

MUNNERLYN (MISS) 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

01	530 N	530	-0-	-0-		-0-	530	2	Y	-0-	15
02	574 N	574	-0-	-0-		-0-	574	2	Y	-0-	15
03	570 N	570	-0-	-0-		-0-	570	2	Y	-0-	15
04	510 N	445	-0-	-65		-0-	445	2	Y	-0-	15
05	651 N	424	-0-	-227		-0-	424	2	Y	-0-	15
06	595 N	595	-0-	-0-		-0-	595	2	Y	-0-	15
07	465 N	403	-0-	-62		-0-	403	2	Y	-0-	15
08	407 N	407	-0-	-0-		-0-	407	2	Y	-0-	15
09	442 N	442	-0-	-0-		-0-	442	2	Y	-0-	15
10	0	462	-0-	462		-0-	462	2	Y	-0-	15
11	0	453	-0-	453		-0-	453	2	Y	-0-	15
12	0	497	-0-	497		-0-	497	2	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD: 5,802											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
SATTERWHITE		WELL #:		1	RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH		4106	PERF. 4065 - 4075		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-	
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-	
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-	
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	2		N	-0-			-0-	
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-	
08	527 N	148	-0-	-379	-0-	148	2		N	-0-			-0-	
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	2		N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-	
11	0	6	-0-	6	7	6	2		N	-0-			-0-	
12	0	10	-0-	10	17	10	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAGLIN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 122792	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063	-	4066
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	668	2	Y	-0-			-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	631	-0-	-149	-0-	631	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	Y	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
09	0	479	-0-	479	479	479	2	Y	-0-			-0-
10	0	417	-0-	417	896	417	2	Y	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330	1226	330	2	Y	-0-			-0-
12	0	196	-0-	196	1422	196	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,395		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAGLIN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 122793	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091 PERF.	4064 -	4068
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	695	2	Y	-0-		-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	Y	-0-		-0-
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2	Y	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-		-0-
10	0	434	-0-	434	434	434	2	Y	-0-		-0-
11	0	343	-0-	343	777	343	2	Y	-0-		-0-
12	0	204	-0-	204	981	204	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,654		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A														
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-		55
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-		55
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-		55
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-		55
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			Y	-0-		55
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-		55
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-		55
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-		55
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-		55
10	0		1846	-0-	1846	1846	1846	2			Y	-0-		55
11	0		1814	-0-	1814	3660	1814	2			Y	-0-		55
12	0		1987	-0-	1987	5647	1987	2			Y	-0-		55

TOTAL GAS PROD: 23,207

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A														
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1		28
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-		28
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-		28
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1717	2	1	9	N	1		29
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-		29
06	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1677	2	1	9	N	1		30
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-		30
08	1767	N	1338	-0-	-429	-0-	1338	2			N	-0-		30
09	0		1509	-0-	1509	1509	1508	2	1	9	N	1		31
10	0		1538	-0-	1538	3047	1538	2			N	-0-		31
11	0		1505	-0-	1505	4552	1505	2			N	-0-		31
12	0		1577	-0-	1577	6129	1576	2	1	9	N	1		32

TOTAL GAS PROD: 20,048

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUNNERLYN (MISS)										//CONT.//		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		239726										
SATTERWHITE "A"										WELL #:		1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4071 - 4077		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						44		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667											
RENATA				WELL #:		2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023	
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,526		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RENATA				WELL #:	4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4058 -	4061
01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667
 RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			60
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		Y	-0-			60
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			60
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			60
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			60
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			60
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			60
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			60
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		Y	-0-			60
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2		Y	-0-			60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			60
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		2,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURDOCH (DUFFER)			63859 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851												
WILLIAMS, G. W.			WELL #:		2		RRCID -> 100312		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2994 - 3000		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			21	
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			21	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			21	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			21	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			44	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WILLIAMS, G. W.				WELL #:	1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3011 - 3021
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	21
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	21
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	21
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	21
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	21
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	21
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	21
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	21
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	21
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	21
11	0	123	-0-	-123	-123	123	2	N	-0-	21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	123		N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:			858	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

HORTON, R. A.				WELL #:	1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2794 - 2812	
01	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	
02	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	
03	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-	
04	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	
05	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	
06	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	
07	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	
08	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	
09	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	
10	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	
11	0		1054	-0-	1054	1054	1054	2	N	-0-	
12	0		1059	-0-	1059	2113	1059	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,226		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. 665870
 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	11 R	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			4
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			4
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			4
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			4
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			4
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			4
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			4
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			4
09	0	29	-0-	29	-0-	29	3		N	-0-			4
10	0	25	-0-	25	-0-	25	3		N	-0-			4
11	0	21	-0-	21	-0-	21	3		N	-0-			4
12	0	28	-0-	28	-0-	103	28	3	N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		398			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURDOCH, K.E. WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082

01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	-0-	229	126	3	N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	-0-	339	110	3	N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	-0-	468	129	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,609			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURFF (LAKE SAND)													
PETEX													
CALLAWAY													
WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MURL (ELLENBURGER)													
US. FUELS, INC.													
MURL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUSGROVE (CONGLOMERATE)													
J-TEC PRODUCTION, LLC													
HARRINGTON, C. "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3698 - 3704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
THOMAS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH		4724 PERF. 3734 - 3744		
01	273	N	273	-0-	-0-		-0-	67	1	206	3	Y	-0-		28
02	DLQ	G-10	737	-0-	737		737	200	1	537	3	Y	-0-		28
03	DLQ	G-10	748	-0-	748		1485	236	1	512	3	Y	-0-		28
04		2000	N	613	-0-	-1387	98	115	1	498	3	Y	-0-		28
05		731	N	633	-0-	-98		246	1	387	3	Y	-0-		28
06		544	N	544	-0-	-0-		194	1	350	3	Y	-0-		28
07		545	N	545	-0-	-0-		193	1	352	3	Y	-0-		28
08		541	N	541	-0-	-0-		184	1	357	3	Y	-0-		28
09		0		515	-0-	515		195	1	320	3	Y	-0-		28
10		0		555	-0-	555	1070	130	1	425	3	Y	-0-		28
11		0		555	-0-	555		1625	130	1	425	3	Y	-0-	28
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-		1625				Y	NO RPT		28

TOTAL GAS PROD: 6,259

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID -> 147089	COMPL.	DATE 09/23/1993	TOTAL	DEPTH	4187	PERF.	3610	-	3698
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	276	3	Y		1		90
02	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	90	1	243	3	Y		1		91
03	DLQ	G-10	327	-0-	327	661	103	1	222	3	Y		2		93
04	896	N	235	-0-	-661	-0-	17	1	216	3	Y		2		95
05	372	N	104	-0-	-268	-0-	40	1	64	3	Y		-0-		95
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	113	1	205	3	Y		-0-		95
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	97	1	176	3	Y		1		96
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	119	1	230	3	Y		-0-		96
09	0		278	-0-	278	278	105	1	173	3	Y		-0-		96
10	0		258	-0-	258	536	60	1	198	3	Y		-0-		96
11	0		258	-0-	258	794	60	1	198	3	Y		-0-		96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	794					Y		NO RPT		96

TOTAL GAS PROD: 3,102

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MUSSELMAN (CADD0)													CNTY: SHACKELFORD	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.														
MUSSELMAN CADD0 UNIT														
WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MYRL (CADD0 REEF)													CNTY: BROWN	
FURRY PRODUCING COMPANY														
FORD, HENRY														
WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722														
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	0		124	-0-	124	124	124	2		N	-0-			-0-
10	0		115	-0-	115	239	115	2		N	-0-			-0-
11	0		145	-0-	145	384	145	2		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	322				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NRC (STRAWN)													CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC														
ERNEST														
WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724														
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.		112251							
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	821	2	4 9	95
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8 9	102
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2	N	-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9 9	110
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8 9	117
09	0	387	-0-	387	-0-	385	2	2 9	119
10	0	831	-0-	831	-0-	819	2	12 9	130
11	0	526	-0-	526	-0-	524	2	2 9	132
*12	2314 N	570	-0-	-1744	-0-	566	2	4 9	136
TOTAL GAS PROD:		6,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		45	

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NALL, P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012													
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3802 - 3810			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-			-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-		238	2			N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-			-0-
09	0	271	-0-	271	271		271	2			N	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	589		318	2			N	-0-			-0-
*11	909 N	320	-0-	-589	-0-		320	2			N	-0-			-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,515				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142											
SATTERWHITE, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL	DEPTH	3970	PERF.	3943 -	3943	
01	1891 X	1222	-0-	-669	-0-	1216	2	6 9	N	5				22	
02	1708 X	1307	-0-	-401	-0-	1299	2	8 9	N	7				29	
03	1891 X	810	-0-	-1081	-0-	810	2		N	-0-				29	
04	1830 X	830	-0-	-1000	-0-	830	2		N	-0-				29	
05	1457 N	865	-0-	-592	-0-	865	2		N	-0-				29	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-				29	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-				29	
08	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2		N	-0-				29	
09	960 N	836	-0-	-124	-0-	836	2		N	-0-				29	
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-				29	
11	0	978	-0-	978	978	978	2		N	-0-				29	
*12	1879 N	901	-0-	-978	-0-	901	2		N	-0-				29	
TOTAL GAS PROD:				11,293				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

PARKER ENERGY COMPANY				640154									
SIKES, IDA B. & D.				WELL #:	1	RRCID -> 018026	COMPL. DATE 06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3910 -	3940		
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-		
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2	N	-0-		-0-		
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-		
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-		-0-		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-		
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-		
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-		
10	0	104	-0-	104	104	104	2	N	-0-		-0-		
11	0	91	-0-	91	195	91	2	N	-0-		-0-		
*12	230 N	35	-0-	-195	-0-	35	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,152		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 018025	COMPL. DATE 05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3943	-	3961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
09	0	167	-0-	167	-0-	167 2	N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	-0-	166 2	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	334	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.				453142									
BRADSHAW HEIRS				WELL #:		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH		4344 PERF. 3908 - 3988	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1349	-0-	-1	B	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1357	-0-	-100	B	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1305	-0-	-15	B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56	B	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1306	-0-	-58	B	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1320 N	1290	-0-	-30	B	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1302	-0-	-31	B	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
11	0	1345	-0-	1345	B	1345	1345	2	N	-0-			-0-
*12	2705 N	1360	-0-	-1345	B	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,030		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR, R. S.				WELL #:	1	RRCID -> 018035	COMPL. DATE 05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945	-	3965
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7 B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
11	0	305	-0-	305 B	305	305	2	N	-0-			-0-
*12	625 N	320	-0-	-305 B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,616	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEELY (BEND CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH			64808 200 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:			9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH		4182 PERF. 3739 - 3742						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 186526	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3750	- 3154
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	2	N	-0-	-0-
11	0		2	-0-	2	4	2	2	N	-0-	-0-
12	0		2	-0-	2	6	2	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				26	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID -> 224280	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 3741	- 3747
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2	N	-0-	-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	2	N	-0-	-0-
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2	N	-0-	-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-	-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2	N	-0-	-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2	N	-0-	-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	2	N	-0-	-0-
11	0		205	-0-	205	263	205	2	N	-0-	-0-
12	0		365	-0-	365	628	365	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	32	15	2			N	-0-					-0-
*12	44 N	12	-0-	-32	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
 JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5					146
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					147
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					149
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					150
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1					151
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2					153
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					154
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					155
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					158
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NOLAN				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL	DEPTH	7042	PERF.	6557	-	6793
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1972	3	33	9	Y	30	30	1		7
02	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	1787	3	24	9	Y	22	20	1		9
03	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3194	1375	3	8	9	Y	7	14	1		2
04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6133	2931	3	8	9	Y	7	8	1		1
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7157	1015	2	9	9	Y	8	7	1		2
06	DLQ G-10	4169	-0-	4169	11326	4143	3	26	9	Y	24	19	1		7
07	3000 N	5548	-0-	2548	13874	5517	2	31	9	Y	28	28	1		7
08	3100 N	5295	-0-	2195	16069	5262	2	33	9	Y	30	29	1		8
09	21027 X	4958	-0-	-16069	-0-	4925	2	33	9	Y	30	32	1		6
10	0	5143	-0-	5143	5143	5098	2	45	9	Y	41	39	1		8
11	0	5527	-0-	5527	10670	5480	2	47	9	Y	43	44	1		7
12	0	3336	-0-	3336	14006	3307	2	29	9	Y	26	26	1		7
TOTAL GAS PROD:		43,138		TOTAL CONDENSATE PROD:				296							

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719 - 6790	
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		Y	-0-			-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-			-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-			-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		Y	-0-			-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	2530 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	5093	2563 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2959	-0-	2959	8052	2959 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	11244	3192 2		Y	-0-			-0-
12	0	1711	-0-	1711	12955	1711 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 -	6890
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN								
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235														
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6544 - 6849						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	6026	-0-	-298	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
03	6355 X	4445	-0-	-1910	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	117	RRCID ->	287803	COMPL.	DATE	08/10/2013	TOTAL	DEPTH	7203	PERF.	6541 -	6917
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9640	3	33	9	N	30	30	1		7
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6431	3	17	9	N	15	16	1		6
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7290	3	24	9	N	22	21	1		7
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3118	3	23	9	N	21	24	1		4
05	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	2338	2	25	9	N	23	22	1		5
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3494	3	28	9	N	25	23	1		7
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4907	2	31	9	N	28	28	1		7
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4753	3	33	9	N	30	29	1		8
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4534	2	33	9	N	30	32	1		6
10	0		4952	-0-	4952	4952	4907	2	45	9	N	41	39	1		8
11	0		5295	-0-	5295	10247	5248	2	47	9	N	43	44	1		7
12	0		3137	-0-	3137	13384	3108	2	29	9	N	26	26	1		7
TOTAL GAS PROD:				60,136				TOTAL CONDENSATE PROD:				334				

PETRA OLEUM CORP.				659826							
SPIRES, L. R.				WELL #:	303	RRCID -> 056105	COMPL. DATE 12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A	
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	23
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	23
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3	Y	-0-	23
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3	Y	-0-	23
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3	Y	-0-	23
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3	Y	-0-	23
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	23
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-	23
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3	Y	-0-	23
10	0		185	-0-	185	185	185	3	Y	-0-	23
11	0		189	-0-	189	374	189	3	Y	-0-	23
12	0		195	-0-	195	569	195	3	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:				2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NENA LUCIA (STRAWN REEF)			//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NOLAN		
PETRA OLEUM CORP.			//CONT.//		659826									
SPIRES, L. R.			WELL #:		306	RRCID -> 056107			COMPL. DATE 06/29/1962			TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-				47
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-				47
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3		Y	-0-				47
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	3		Y	-0-				47
05	620 N	268	-0-	-352	-0-	268	3		Y	-0-				47
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	3		Y	-0-				47
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3		Y	-0-				47
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-				47
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3		Y	-0-				47
10	0	587	-0-	587	-0-	587	3		Y	-0-				47
11	0	597	-0-	597	-0-	597	3		Y	-0-				47
12	0	619	-0-	619	-0-	619	3		Y	-0-				47

TOTAL GAS PROD:			6,825		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEW SALEM (CONGL.)			65190 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791											
SPARKS "B"			WELL #:		1	RRCID -> 123804			COMPL. DATE 03/28/1987			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

NEWELL(CADDO)			65329 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX			659782											
NEWELL 2			WELL #:		1	RRCID -> 092722			COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0		
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-				-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-				-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				-0-
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2		N	-0-				-0-
07	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2		N	-0-				-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-				-0-
09	0	1766	-0-	1766	-0-	1766	2		N	-0-				-0-
10	0	1559	-0-	1559	-0-	1559	2		N	-0-				-0-
11	0	1651	-0-	1651	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
12	0	1624	-0-	1624	-0-	1624	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:			20,191		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
HARVICK, GEORGE R.		364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										N/A	
										PERF. 1579 - 1580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD
0											EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										1650	
										PERF. 1608 - 1613	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH		1650	
										PERF. 1587 - 1591	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT (L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	3	-0-	-25	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		22	-0-	22	B	22	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		22	-0-	22	B	44	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		20	-0-	20	B	64	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		20	-0-	20	B	84	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			118	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MAYES, J.				WELL #:	1	RRCID -> 143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554	-	3580
01	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VESTAL "B"				WELL #:	2	RRCID -> 274444	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3580	-	3585
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	0		22	-0-	22 B	22	22	2	N	-0-			-0-
10	0		22	-0-	22 B	44	22	2	N	-0-			-0-
11	0		20	-0-	20 B	64	20	2	N	-0-			-0-
12	0		20	-0-	20 B	84	20	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				118	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD		824340							
DUNNING ALMA		WELL #:		1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974	
		TOTAL DEPTH		3325		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	13
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	13
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	13
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	13
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	13
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	13
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	13
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	13
09	0	203	-0-	203	203	203 3		N	13
10	0	10	-0-	10	213	10 3		N	13
11	0	3	-0-	3	216	3 3		N	13
12	0	175	-0-	175	391	175 3		N	13
TOTAL GAS PROD:		2,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL W.A.		WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975	
		TOTAL DEPTH		3773		PERF. N/A			
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	29
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	29
03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	29
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	29
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3		N	29
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	29
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	29
08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3		N	29
09	0	2953	-0-	2953	2953	2953 3		N	29
10	0	150	-0-	150	3103	150 3		N	29
11	0	20	-0-	20	3123	20 3		N	29
12	0	2559	-0-	2559	5682	2559 3		N	29
TOTAL GAS PROD:		26,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NINETEENTH HOLE (MORRIS)		65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
S & H RESOURCES		740282							
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981	
		TOTAL DEPTH		3041		PERF. 2190 - 2195			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932															
NOLAND, E. T.				WELL #: 6				RRCID -> 032138				COMPL. DATE 10/19/1961				TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407			
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
01		62	N	48	-0-	-14	-0-			48	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		43	-0-	43	43			43	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		30	-0-	30	73			30	3		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		16	-0-	16	89			16	3		Y	-0-					-0-
06		104	N	15	-0-	-89	-0-			15	3		Y	-0-					-0-
07		31	N	16	-0-	-15	-0-			16	3		Y	-0-					-0-
08		31	N	16	-0-	-15	-0-			16	3		Y	-0-					-0-
09		0		6	-0-	6	6			6	3		Y	-0-					-0-
10		0		10	-0-	10	16			10	3		Y	-0-					-0-
11		0		8	-0-	8	24			8	3		Y	-0-					-0-
12		0		5	-0-	5	29			5	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				213	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JONES		
STAR PRODUCTION, INC.				815108							
KING, J. W. 281				WELL #:	1	RRCID -> 164291	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675 -	4680
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-		19
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3	N	-0-		19
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		19
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3	N	-0-		19
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3	N	-0-		19
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		19
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		19
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		19
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		19
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		19
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		19
12	341 N	113	-0-	-228	-0-	113	3	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:				3,678	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KING, J. W. 281				WELL #:	2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660	-	4670
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-			-0-
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	3			N	-0-			-0-
07	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	3			N	-0-			-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			N	-0-			-0-
09	0		543	-0-	543	543	543	3			N	-0-			-0-
10	0		600	-0-	600	1143	600	3			N	-0-			-0-
11	0		862	-0-	862	2005	862	3			N	-0-			-0-
12	0		834	-0-	834	2839	834	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,971		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROCK CREEK				WELL #:	109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	4114	-	4122
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-					-0-
09	0		760	-0-	760	760	760	3	N	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	1599	839	3	N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	1837	238	3	N	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	2081	244	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,204	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO	
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494									
LEE, R. P.				WELL #:		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967				4833 PERF. N/A	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	128	3	15	9	N	14		79
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	261	3	21	9	N	19		98
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	147	3	11	9	N	10		108
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	134	3	7	9	N	6		114
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	88	3	10	9	N	9		123
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	65	3	10	9	N	9		132
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-		132
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-		132
09	0	112	-0-	112	112	94	3	18	9	N	16		148
10	0	114	-0-	114	226	103	3	11	9	N	10		158
11	0	174	-0-	174	400	161	3	13	9	N	12		170
*12	580 N	180	-0-	-400	-0-	179	3	1	9	N	1	1 8	170
TOTAL GAS PROD:			1,602		TOTAL CONDENSATE PROD:			106					

NORRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
 LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86		86	3		N	-0-			-0-
10	0	95	-0-	95	181	95	3		N	-0-			-0-
11	0	149	-0-	149	330	149	3		N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	496	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335	335	335	2		N	-0-			-0-
11	0	273	-0-	273	608	273	2		N	-0-			-0-
12	0	288	-0-	288	896	288	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	2		N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	92	38	2		N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	124	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773	-	3830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
11	0	125	-0-	125	240	125	2			Y	-0-					-0-
12	0	89	-0-	89	329	89	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, B.A.				WELL #:	1	RRCID -> 154041	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3894	PERF. 3709	- 3813
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	2
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-	2
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	2
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	2
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	2
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	2
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	2
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	2
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	2
10	0	47	-0-	47	47	47	2	N	-0-	2
11	0	44	-0-	44	91	44	2	N	-0-	2
12	0	44	-0-	44	135	44	2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMOR, C. F.				WELL #:	2	RRCID -> 168850	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781	-	3800
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH		3905 PERF. 3761 - 3853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		14
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-		14
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		14
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-		14
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		14
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		14
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		14
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-		14
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		14
10	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-		14
11	0	42	-0-	42	77	42	2		N	-0-		14
12	0	44	-0-	44	121	44	2		N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH		3861 PERF. 3697 - 3782	
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2		Y	-0-		-0-
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	907	2		Y	-0-		-0-
03	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915	2		Y	-0-		-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-		-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-		-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-		-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-		-0-
10	0	1144	-0-	1144	1144	1144	2		Y	-0-		-0-
11	0	1085	-0-	1085	2229	1085	2		Y	-0-		-0-
12	0	1052	-0-	1052	3281	1052	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH		3843 PERF. 3740 - 3810	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		32
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	2		Y	-0-		32
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		Y	-0-		32
04	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2		Y	-0-		32
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		Y	-0-		32
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		32
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		32
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		Y	-0-		32
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		Y	-0-		32
10	0	115	-0-	115	115	115	2		Y	-0-		32
11	0	118	-0-	118	233	118	2		Y	-0-		32
12	0	104	-0-	104	337	104	2		Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH		4069	PERF. 3801 - 3830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	540 N	234	-0-	-306	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	0	138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					-0-
11	0	541	-0-	541	679	541	2			N	-0-					-0-
12	0	506	-0-	506	1185	506	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNES, J.E. ONE				WELL #:	1	RRCID -> 208563	COMPL. DATE 01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3754 - 3800
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	39
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2	N	-0-	39
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	39
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	39
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	39
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	39
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	39
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	39
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	39
10	0	31	-0-	31	31	31	2	N	-0-	39
11	0	32	-0-	32	63	32	2	N	-0-	39
12	0	31	-0-	31	94	31	2	N	-0-	39
TOTAL GAS PROD:			332	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARRETT, SALLIE				WELL #:	2	RRCID -> 212279	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-
04	840 N	564	-0-	-276	-0-	564	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	829	-0-	-318	-0-	829	2	N	-0-	-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2	N	-0-	-0-
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2	N	-0-	-0-
10	0	276	-0-	276	276	276	2	N	-0-	-0-
11	0	249	-0-	249	525	249	2	N	-0-	-0-
12	0	909	-0-	909	1434	909	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,297		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAGE: 1243

ALLMAN, CHAS.				WELL #:	1	RRCID -> 153279	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723	-	3733
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREEK NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153283	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3710	- 3744
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STATE OF TEXAS "J"				WELL #:	2	RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3702	- 3726
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

BOYD, W. T.				WELL #:	30	RRCID -> 153363	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 -	3754
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BUTLER, J. E.				WELL #:	33	RRCID -> 153981	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708	- 3725
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A				

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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

CUNNINGHAM				WELL #:	2	RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	3732 -	3785
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LITTLETON, J. C.				WELL #:	601	RRCID -> 154042	COMPL. DATE 01/20/1992	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 3688	- 3694
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PAGE: 1247

MADDING, R. A.				WELL #:	803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL	DEPTH	3840	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CUNNINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 155319	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729	-	3790
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHRISTMAS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 155867	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3585 - 3596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEWART, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 155916	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARPER, R. E.				WELL #:	1	RRCID -> 155942	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3645	-	3649
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
DAVIS, L. L.		WELL #:		502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTMAS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 155945	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BOYD, W. T.				WELL #:	628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3702 -	3750
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721	
								PERF. 3681 - 3698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750	
								PERF. 3693 - 3719	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681	
								PERF. 3604 - 3766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300	
								PERF. 3641 - 3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839	
								PERF. 3744 - 3764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697	
								PERF. 3626 - 3959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROPER, E.				WELL #:	531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3597	-	3686
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORWOOD, L. C.				WELL #:	42	RRCID ->	177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF.	3617	-	3698
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3698 - 3788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLETON, J. C.				WELL #:	608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3676	-	3770
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORWOOD, L. C.				WELL #:	45	RRCID -> 178691	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3697	-	3769
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3665 -	3768	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROPER, J. T.				WELL #:	415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3604 -	3693
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROPER, J. T.				WELL #:	413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF.	3588	-	3864
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3675 - 3745					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREEK-NEAL UNIT				WELL #: 2401	RRCID -> 181170	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3701	- 3799
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CREEK NEAL UNIT				WELL #:	2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3660	-	3750
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666	- 3754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARRISON, J. L.			WELL #:	1214	RRCID -> 182848	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646	-	3716
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS, L. L.				WELL #:	505	RRCID -> 184223	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664	-	3759
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
COTTON, MATTIE		WELL #:		1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3627 - 3683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLETON, J. C.				WELL #:	604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710	-	3813
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORWOOD, L. C.				WELL #:	54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF.	3634 -	3685
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3690 - 3766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BOYD, W. T.				WELL #:	34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635	-	3734
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOOD, J. R.				WELL #: 1002	RRCID -> 212458	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 3851	PERF. 3720	-	3766
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NORVELL (CONGLOMERATE) 66178 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 MCCONNELL-MORELAND 28 WELL #: 1 RRCID -> 275773 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BLACK STRATA LLC 072748
 VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN						
ROCK OPERATING				722855												
STEWART				WELL #:	1A	RRCID -> 099031	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL	DEPTH	4080	PERF. 3850 -	3864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2			N	-0-					104
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-					104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					104
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

O'LAUGHLIN (2800)			66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
BIG STAR EXPLORATION			070442							
DICKERSON			WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 3020 - 3026
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741					
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	4	RRCID -> 070363	COMPL. DATE 12/18/1976	TOTAL DEPTH 4400	PERF. N/A
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-
04	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2	N	-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2	N	-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	0	80	-0-	80 B	80	80	2	N	-0-
10	0	92	-0-	92 B	172	92	2	N	-0-
11	0	88	-0-	88 B	260	88	2	N	-0-
12	0	88	-0-	88 B	348	88	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			764	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-	
02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-	
04	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-	
05	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-	
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-	
07	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-	
08	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0		128	-0-	128	B	128	128	2		N	-0-					-0-	
10	0		151	-0-	151	B	279	151	2		N	-0-					-0-	
11	0		143	-0-	143	B	422	143	2		N	-0-					-0-	
12	0		138	-0-	138	B	560	138	2		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862	-	2869
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2	N	-0-						-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-						-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-						-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-						-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-						-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2	N	-0-						-0-
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	43	-0-	43 B	43	43	2	N	-0-						-0-
10	0	48	-0-	48 B	91	48	2	N	-0-						-0-
11	0	46	-0-	46 B	137	46	2	N	-0-						-0-
12	0	47	-0-	47 B	184	47	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			577	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	20	RRCID -> 087801	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415 PERF.	2882 -	2890
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	0	196	-0-	196 B	196	196	2	N	-0-		-0-
10	0	223	-0-	223 B	419	223	2	N	-0-		-0-
11	0	212	-0-	212 B	631	212	2	N	-0-		-0-
12	0	216	-0-	216 B	847	216	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,989	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2		N	-0-				-0-
02	84 N	39	-0-	-45 B	-0-	39	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2		N	-0-				-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-				-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	88	-0-	88 B	88	88	2		N	-0-				-0-
10	0	193	-0-	193 B	281	193	2		N	-0-				-0-
11	0	182	-0-	182 B	463	182	2		N	-0-				-0-
12	0	86	-0-	86 B	549	86	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

01	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	2		N	-0-				-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	2		N	-0-				-0-
04	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2		N	-0-				-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-				-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-				-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	296	-0-	296 B	296	296	2		N	-0-				-0-
10	0	265	-0-	265 B	561	265	2		N	-0-				-0-
11	0	259	-0-	259 B	820	259	2		N	-0-				-0-
12	0	390	-0-	390 B	1210	390	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

01	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-				-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-				-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-				-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-				-0-
07	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2		N	-0-				-0-
08	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	117	-0-	117 B	117	117	2		N	-0-				-0-
10	0	133	-0-	133 B	250	133	2		N	-0-				-0-
11	0	126	-0-	126 B	376	126	2		N	-0-				-0-
12	0	129	-0-	129 B	505	129	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388																	
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D		RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155	N	97	-0-	-58	B	-0-		97	2			N	-0-							68
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-		90	2			N	-0-							68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	124	N	90	-0-	-34	B	-0-		90	2			N	-0-							68
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-		152	2			N	-0-							68
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-		141	2			N	-0-							68
06	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-		173	2			N	-0-							68
07	155	N	127	-0-	-28	B	-0-		127	2			N	-0-							68
08	155	N	112	-0-	-43	B	-0-		112	2			N	-0-							68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	0		387	-0-	387	B	387		387	2			N	-0-							68
10	0		441	-0-	441	B	828		441	2			N	-0-							68
11	0		418	-0-	418	B	1246		418	2			N	-0-							68
12	0		361	-0-	361	B	1607		361	2			N	-0-							68
TOTAL GAS PROD:				2,589				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820	-	2922	
01	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-				-0-	
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-				-0-	
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2	N	-0-				-0-	
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-				-0-	
06	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-				-0-	
07	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2	N	-0-				-0-	
08	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0		112	-0-	112	B	112	112	2	N	-0-				-0-	
10	0		90	-0-	90	B	202	90	2	N	-0-				-0-	
11	0		85	-0-	85	B	287	85	2	N	-0-				-0-	
12	0		96	-0-	96	B	383	96	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,397	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MCMURRY, M.H.D.				WELL #:	73D	RRCID	-> 099130	COMPL.	DATE 01/18/1982	TOTAL	DEPTH	3041	PERF.	2822	-	2915
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-						-0-
02	196	N	180	-0-	-16 B	-0-	180	2	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2	N	-0-						-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-						-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-						-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-						-0-
07	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2	N	-0-						-0-
08	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0		162	-0-	162 B	162	162	2	N	-0-						-0-
10	0		185	-0-	185 B	347	185	2	N	-0-						-0-
11	0		176	-0-	176 B	523	176	2	N	-0-						-0-
12	0		179	-0-	179 B	702	179	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				2,208			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	561	-0-	561 B	561	561 2	N	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492 B	1053	492 2	N	-0-			-0-
11	0	466	-0-	466 B	1519	466 2	N	-0-			-0-
12	0	495	-0-	495 B	2014	495 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	8	-0-	8 B	8	8 2	N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9 B	17	9 2	N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8 B	25	8 2	N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8 B	33	8 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	7	-0-	7 B	7	7 2	N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8 B	15	8 2	N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7 B	22	7 2	N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7 B	29	7 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	0	7	-0-	7 B	7	7	2		N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8 B	15	8	2		N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7 B	22	7	2		N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8 B	30	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	0	111	-0-	111 B	111	111	2		N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122 B	233	122	2		N	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115 B	348	115	2		N	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109 B	457	109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,459			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	0	6	-0-	6 B	6	6	2		N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7 B	13	7	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6 B	19	6	2		N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7 B	26	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
06	210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	0	129	-0-	129 B	129	129 2	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140 B	269	140 2	N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133 B	402	133 2	N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111 B	513	111 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,276			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
04	390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
07	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
08	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	0	307	-0-	307 B	307	307 2	N	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353 B	660	353 2	N	-0-			-0-
11	0	334	-0-	334 B	994	334 2	N	-0-			-0-
12	0	346	-0-	346 B	1340	346 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,203			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
05	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	0	46	-0-	46 B	46	46 2	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121 B	167	121 2	N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95 B	262	95 2	N	-0-			-0-
12	0	74	-0-	74 B	336	74 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,063			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O' LAUGHLIN (2800)				//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.						723239															
GREEN, FLORENCE				WELL #:		20		RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2813 - 2819							
M	GAS			INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	580	-0-		580	B		580		580	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	212	-0-		212	B		792		212	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						792															
03	14B2	EXT	109	-0-		109	B		901		109	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	137	-0-		137	B		1038		137	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	202	-0-		202	B		1240		202	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	202	-0-		202	B		1442		202	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	279	-0-		279	B		1721		279	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	254	-0-		254	B		1975		254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						1975															
09	14B	DENY	209	-0-		209	B		2184		209	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	168	-0-		168	B		2352		168	2			N	-0-					-0-
11	0		119	-0-		119	B		2471		119	2			N	-0-					-0-
12	0		110	-0-		110	B		2581		110	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,581						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SKY RESOURCES, INC.				786408						
WILSON-HITTSOON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 158313	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343 - 2362	
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-	
02	56 N	34	-0-	-22	B	-0-	34 3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 3	N	-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-	
06	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58 3	N	-0-	
07	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 3	N	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VIEJO SERVICES, LLC				885566	WELL #:		1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2446 -	2533
HARTNETT															
01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-				
02	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	46	-0-	-78	B	-0-	46	2		N	-0-				
04	150 N	50	-0-	-100	B	-0-	50	2		N	-0-				
05	155 N	50	-0-	-105	B	-0-	50	2		N	-0-				
06	50 N	50	-0-	-0	B	-0-	50	2		N	-0-				
07	0	70	-0-	70	B	70	70	3		N	-0-				
08	0	60	-0-	60	B	130	60	3		N	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				130											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	130				N	-0-				
10	DELQ PR	60	-0-	60	B	190	60	3		N	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	190				N	NO RPT				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	190				N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:			697	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

O'LAUGHLIN (4000)										66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.										453142									
SMITH MARY V.										WELL #:		2		RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-							44
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-							44
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	-0-	1						45
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-							45
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-							45
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-							45
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-							45
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-							45
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-							45
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-							45
11		0	821	-0-	821	821	821	2			N	-0-							45
*12		1787 N	966	-0-	-821	-0-	966	2			N	-0-							45
TOTAL GAS PROD:			11,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4161 - 4171							
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-								-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-								-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-								-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-								-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-								-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-								-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-								-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-								-0-
09	0		9	-0-	9	9	9	2		N	-0-								-0-
10	0		10	-0-	10	19	10	2		N	-0-								-0-
11	0		9	-0-	9	28	9	2		N	-0-								-0-
12	0		10	-0-	10	38	10	2		N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:				119		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

MCMURREY, M.H.				WELL #:	31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4046	-	4056
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-					-0-
09	0		307	-0-	307	307	307	2	N	-0-					-0-
10	0		339	-0-	339	646	339	2	N	-0-					-0-
11	0		266	-0-	266	912	266	2	N	-0-					-0-
12	0		253	-0-	253	1165	253	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,790	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																	
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988										TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-7	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
10	0		18	-0-	18	25	18	2			N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	41	16	2			N	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37	78	37	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			162					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PITCOCK, INC. FLOW, DON L.			665870 WELL #: 2		RRCID -> 100647	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200 PERF.	3926 -	3932
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	N	-0-		-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2	N	-0-		-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	159 2	N	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11	0	237	-0-	237	-0-	237 2	N	-0-		-0-
*12	574 N	337	-0-	-237	-0-	337 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,549	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O' LAUGHLIN (4200)				66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
MAURINE L. O' LAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID -> 070364	COMPL. DATE 01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A
01	558 X	528	-0-	-30	-0-	528	2	N	-0-	-0-
02	476 X	424	-0-	-52	-0-	424	2	N	-0-	-0-
03	558 X	470	-0-	-88	-0-	470	2	N	-0-	-0-
04	540 X	506	-0-	-34	-0-	506	2	N	-0-	-0-
05	558 X	535	-0-	-23	-0-	535	2	N	-0-	-0-
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-
07	527 X	439	-0-	-88	-0-	439	2	N	-0-	-0-
08	527 X	463	-0-	-64	-0-	463	2	N	-0-	-0-
09	0	430	-0-	430	430	430	2	N	-0-	-0-
10	0	497	-0-	497	927	497	2	N	-0-	-0-
11	0	471	-0-	471	1398	471	2	N	-0-	-0-
12	0	479	-0-	479	1877	479	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL	DEPTH	4296	PERF.	4230 - 4282		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	53	-0-	53	255		53	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	302		47	2			N	-0-			-0-
03	347 X	45	-0-	-302	-0-		45	2			N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2			N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2			N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37		37	2			N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	80		43	2			N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	120		40	2			N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	161		41	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388											
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH		4425 PERF. N/A		
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-				25
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2	N	-0-				25
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-				25
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-				25
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-				25
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-				25
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-				25
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-				25
09	0	583	-0-	583	583	583	2	N	-0-				25
10	0	686	-0-	686	1269	686	2	N	-0-				25
11	0	650	-0-	650	1919	650	2	N	-0-				25
12	0	748	-0-	748	2667	748	2	N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		7,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4221 - 4259		
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-				42
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	828	2	N	-0-				42
03	1054 N	854	-0-	-200	-0-	854	2	N	-0-				42
04	1020 N	904	-0-	-116	-0-	904	2	N	-0-				42
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-				42
06	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2	N	-0-				42
07	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2	N	-0-				42
08	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	2	N	-0-				42
09	0	824	-0-	824	824	824	2	N	-0-				42
10	0	910	-0-	910	1734	910	2	N	-0-				42
11	0	863	-0-	863	2597	863	2	N	-0-				42
12	0	936	-0-	936	3533	936	2	N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		10,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN (4200)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
OPAL KELLY UNIT //CONT.// 631388														
WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212														
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	146	78	2			N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	220	74	2			N	-0-			-0-
12	0	75	-0-	75	295	75	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M.H. D. WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237														
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			101
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	203	2			N	-0-			101
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-			101
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-			101
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			101
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			101
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			101
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			101
09	0	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-			101
10	0	214	-0-	214	412	214	2			N	-0-			101
11	0	202	-0-	202	614	202	2			N	-0-			101
12	0	147	-0-	147	761	147	2			N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		2,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2		N	-0-			-0-
10	0		8	-0-	8	15	8	2		N	-0-			-0-
11	0		7	-0-	7	22	7	2		N	-0-			-0-
12	0		7	-0-	7	29	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	0		270	-0-	270	270	270	2		N	-0-			-0-
10	0		312	-0-	312	582	312	2		N	-0-			-0-
11	0		296	-0-	296	878	296	2		N	-0-			-0-
12	0		295	-0-	295	1173	295	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			34
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-			34
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			34
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			34
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			34
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			34
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-			34
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			34
09	0		137	-0-	137	137	137	2		N	-0-			34
10	0		134	-0-	134	271	134	2		N	-0-			34
11	0		127	-0-	127	398	127	2		N	-0-			34
12	0		183	-0-	183	581	183	2		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			2,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870									
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID -> 186262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191	-	4197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				20
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-				20
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-				20
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-				20
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				20
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-				20
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-				20
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-				20
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-				20
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-				20
11	0	114	-0-	114	114	114	2	N	-0-				20
*12	237 N	123	-0-	-114	-0-	123	2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		1,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	25	RRCID -> 118359	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208			
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-	
09	0	45	-0-	45	45	45	2	N	-0-			-0-	
10	0	50	-0-	50	95	50	2	N	-0-			-0-	
11	0	48	-0-	48	143	48	2	N	-0-			-0-	
12	0	48	-0-	48	191	48	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				596	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	26	RRCID -> 118360	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268	
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	23
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	23
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-	23
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2	N	-0-	23
05	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2	N	-0-	23
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	23
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	23
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	23
09	0		88	-0-	88	88	88	2	N	-0-	23
10	0		101	-0-	101	189	101	2	N	-0-	23
11	0		95	-0-	95	284	95	2	N	-0-	23
12	0		245	-0-	245	529	245	2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			2,124		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H.D. WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-					-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449 2			N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-					-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2			N	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-					-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2			N	-0-					-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 2			N	-0-					-0-
09	0	440	-0-	440	440	440 2			N	-0-					-0-
10	0	495	-0-	495	935	495 2			N	-0-					-0-
11	0	469	-0-	469	1404	469 2			N	-0-					-0-
12	0	495	-0-	495	1899	495 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,899			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLIVE MAE (CADD0) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 CHANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281550 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX 659782
 MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-					13
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-					13
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-					13
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-					13
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2			N	-0-					13
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-					13
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-					13
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-					13
09	0	775	-0-	775	775	775 2			N	-0-					13
10	0	955	-0-	955	1730	955 2			N	-0-					13
11	0	829	-0-	829	2559	829 2			N	-0-					13
12	0	745	-0-	745	3304	745 2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		10,638			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLIVE MAE (CADD0) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					130
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					130
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:			36		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

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

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					304
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					304
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					304
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					304
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					304
06	900	N	480	-0-	-420	-0-	480	2			N	-0-					304
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					304
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					304
09	0		1126	-0-	1126	-0-	1126	2			N	-0-					304
10	0		1216	-0-	1216	-0-	2342	2			N	-0-					304
11	0		1188	-0-	1188	-0-	3530	2			N	-0-					304
12	0		1118	-0-	1118	-0-	4648	2			N	-0-					304
TOTAL GAS PROD:			13,077		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OLIVE MAE (CADD0)			//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX			//CONT.//		659782												
HIGGINS UNIT			WELL #:		2B	RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL	DEPTH	3625	PERF.	3296	-	3302
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2			N	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
09		0	8	-0-	8	8		8 2			N	-0-					-0-
10		0	6	-0-	6	14		6 2			N	-0-					-0-
11		0	6	-0-	6	20		6 2			N	-0-					-0-
12		0	2	-0-	2	22		2 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			190	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TOMLIN "3396"				WELL #:	2	RRCID -> 185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000 PERF.	3302 -	3342
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOYLE "34" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 206859	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3283	-	3287
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	27	2	N	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	114	87	2	N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	193	79	2	N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	232	39	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,062	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COMPTON, DON				WELL #:	1	RRCID -> 258543	COMPL. DATE 12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338	-	3346
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VAN WINKLE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281127	COMPL. DATE 09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018 PERF. 3355 -	3360
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2	N	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	2	N	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	116	14	2	N	-0-	-0-
11	0	139	-0-	139	255	139	2	N	-0-	-0-
12	0	82	-0-	82	337	82	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,462	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLIVE MAE (CADD0) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ALICE "2257" WELL #: 2 RRCID -> 282548 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280

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

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

GARRETT-HITTSOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282554 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444

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

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

PENDLETON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288514 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDEN "2957" WELL #: 1 RRCID -> 292798 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404

05	14B2 EXT	241	-0-	241	241	2				N	-0-					-0-
06	0 W	827	-0-	827	1068	2				N	-0-					-0-
07	0 W	165	-0-	165	1233	2				N	-0-					-0-
08	1392 X	159	-0-	-1233	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	0	98	-0-	98	98	2				N	-0-					-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	29	-0-	29	29	2				N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADD0) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				182			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			21
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			21
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			21
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			21
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			21
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			21
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			21
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:				515			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ONE-EIGHTEEN (CADD0) 67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 MERRICK/DAVIS WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652

01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-		28
02	504	N	494	-0-	-10	B	-0-	494	2		N	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558	N	359	-0-	-199	B	-0-	359	2		N	-0-		28
04	540	N	384	-0-	-156	B	-0-	384	2		N	-0-		28
05	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2		N	-0-		28
06	4129	N	4129	-0-	-0-	B	-0-	4116	2	13	9	N	12	40
07	3376	N	3376	-0-	-0-	B	-0-	3335	2	41	9	N	37	77
08	3118	N	3118	-0-	-0-	B	-0-	3087	2	31	9	N	28	105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0		2483	-0-	2483	B	2483	2466	2	17	9	N	15	120
10	0		2250	-0-	2250	B	4733	2232	2	18	9	N	16	136
*11	6337	N	1604	-0-	-4733	B	-0-	1586	2	18	9	N	16	152
12	0		2321	-0-	2321	B	2321	2307	2	14	9	N	13	165
TOTAL GAS PROD:				22,296			TOTAL CONDENSATE PROD:				137			

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BASIN OPERATING INC.		054545													
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4198 - 4218			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORAN (MARBLE FALLS)				67477 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BACON ENERGY				042398							
BRIMER				WELL #:	1	RRCID -> 274095	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 3958	- 4480
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
04	14B	DENY	92	-0-	92	92	92 2	N	-0-		73
05	14B	DENY	90	-0-	90	182	90 2	N	-0-		73
06	14B	DENY	98	-0-	98	280	98 2	N	-0-		73
07	14B2	EXT	105	-0-	105	385	105 2	N	-0-		73
08	14B2	EXT	93	-0-	93	478	93 2	N	-0-		73
09	14B2	EXT	112	-0-	112	590	112 2	N	-0-		73
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	590		N	-0-		73
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	590		N	-0-		73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	590		N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			590		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ECHO PRODUCTION, INC.				240125						
GREEN, W.T.				WELL #:	7	RRCID -> 275315	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316 2	N	-0-	-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274 2	N	-0-	-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-	-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-	-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298 2	N	-0-	-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256 2	N	-0-	-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240 2	N	-0-	-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228 2	N	-0-	-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207 2	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0		187	-0-	187	187	187 2	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	187		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 NASH WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291578 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

01	0 W	108	-0-	108	5123	108	3				N	-0-					-0-
02	0 W	87	-0-	87	5210	87	3				N	-0-					-0-
03	3100 N	82	-0-	-3018	2192	82	3				N	-0-					-0-
04	2233 N	41	-0-	-2192	-0-	41	3				N	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3				N	-0-					-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3				N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	13	-0-	13	13	13	3				N	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	48	35	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ORAN (4230 CONGL)
 PATTON EXPLORATION, INC.
 CHUMLEA

67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED
 643730
 WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-					18
04	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					18
05	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-					18
06	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					18
07	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					18
08	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-					18
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	0	-0-	-0-	1 B	1		1 2			N	-0-					18
10	4 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		3 2			N	-0-					18
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN-ORAN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	5 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		5 2			N	-0-					8
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	19 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		19 2			N	-0-					8
04	25 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		25 2			N	-0-					8
05	12 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		12 2			N	-0-					8
06	30 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		26 2			N	-0-					8
07	31 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		25 2			N	-0-					8
08	12 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		10 2			N	-0-					8
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	0	-0-	-0-	19 B	19		19 2			N	-0-					8
10	56 N	-0-	-0-	-19 B	-0-		37 2			N	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC.
 PUREFOY-MASK

786408
 WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

STOVALL OPERATING CO.				824339													
SINGLETON, JOE				WELL #:		1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH		4319		PERF. 4116 - 4128	
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	42	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	183		N	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:				1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
ORAN-PATTON				WELL #:	1	RRCID -> 084190	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 3005 - 3036
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ORAN, NE. (CONGL)		//CONT.//		67479 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXFORD (CADD0)				67919 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.				140598									
HOOKER 24				WELL #:	1	RRCID -> 159996	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4301	-	4310	
01	14B2 EXT	25	-0-	25	1502	25	2	N	-0-	3	5	8	
02	14B DENY	44	-0-	44	1546	44	2	N	-0-			8	
03	14B2 EXT	41	-0-	41	1587	41	2	N	-0-	3	5	5	
04	14B2 EXT	37	-0-	37	1624	37	2	N	-0-	2	5	3	
05	14B2 EXT	18	-0-	18	1642	18	2	N	-0-			3	
06	14B2 EXT	11	-0-	11	1653	11	2	N	-0-	3	5	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1653			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			176	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
RUBY 50				WELL #:	1	RRCID -> 269357	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 -	4062		
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-		
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-		
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-		
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-		
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-		
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-		
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-		
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-		
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-		
10	0		79	-0-	79	-0-	79	3	N	-0-	-0-		
11	0		81	-0-	81	-0-	81	3	N	-0-	-0-		
12	0		84	-0-	84	-0-	244	84	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:				973	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OXFORD (CADD0 4260)				67919 333		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545												
CLOUD "44"				WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P.K. (CONGL. 4000)				68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408							
REPASS				WELL #:	1	RRCID -> 086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4074 - 4084
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
10	0		682	-0-	682	682	682	3	N	-0-	-0-
11	0		684	-0-	684	1366	684	3	N	-0-	-0-
12	0		602	-0-	602	1968	602	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				7,046	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REPASS				WELL #:	2	RRCID -> 108888	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4087	-	4100
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
10	0		681	-0-	681	681	681	3	N	-0-		-0-
11	0		684	-0-	684	1365	684	3	N	-0-		-0-
12	0		601	-0-	601	1966	601	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,039	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408							
DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		N	-0-		-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804 3		N	-0-		-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
10	0	1447	-0-	1447	1447	1447 3		N	-0-		-0-
11	0	1224	-0-	1224	2671	1224 3		N	-0-		-0-
12	0	1157	-0-	1157	3828	1157 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TODD		WELL #:		1	RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		-0-
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788 3		N	-0-		-0-
11	0	1667	-0-	1667	3455	1667 3		N	-0-		-0-
12	0	1731	-0-	1731	5186	1731 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)					68130 003	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC					293813									
JOHNS					WELL #:	1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4124 - 4148
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	3			111
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	3			114
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	4			118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	3			121
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	3			124
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			124
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			124
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 08	LEASE 32588	05/01/2022							
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)															//CONT.//		68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO																													
GANNETT OPERATING LLC															//CONT.//		293813																																			
JOHNS															WELL #:		2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4032 - 4050																											
M															O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
01															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		3										111					
02															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		3										114							
03															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		4										118							
04															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		3										121							
05															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		3										124							
06															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-										124							
07															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-										124							
08															P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		B								Y		-0-										124					
09/01															BALANCING DATE STATUS ->		-0-																																			
09															P&A COND		-0-		-0-		-0-		B		-0-								Y		-0-										124							
10															P&A COND		-0-		-0-		-0-		B		-0-								Y		-0-										124							
11															P&A COND		-0-		-0-		-0-		B		-0-								Y		-0-										124							
12															P&A COND		-0-		-0-		-0-		B		-0-								Y		-0-										124							
															RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022																																					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOHNS				WELL #:	4	RRCID ->	222979	COMPL.	DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	4210 -	4230
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	Y	11	16	1		152
02	1288	N	1161	-0-	-127	-0-	1158	2	3	9	Y	3				155
03	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1256	2	10	9	Y	9				164
04	1230	N	452	-0-	-778	-0-	446	2	6	9	Y	5	17	1		152
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7				159
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1179	2	2	9	Y	2				161
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-	16	1		145
08	DLQ	G-10	1285	-0-	1285 B	1285	1279	2	6	9	Y	5				150
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1285											
09	2658	N	1373	-0-	-1285 B	-0-	1364	2	9	9	Y	8				158
10	0		1371	-0-	1371 B	1371	1368	2	3	9	Y	3				161
11	2713	N	1342	-0-	-1371 B	-0-	1333	2	9	9	Y	8	17	1		152
12	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1226	2	7	9	Y	6				158

TOTAL GAS PROD: 14,220

TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GRAGG, W. K.				WELL #:	1	RRCID -> 228801	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3860	-	3868
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	172	2	7 9 N	6			175
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4 9 N	4			179
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3 9 N	3			182
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2 9 N	2			184
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4 9 N	4			188
06	780 N	709	-0-	-71	-0-	700	2	9 9 N	8	3	8	193
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9 9 N	8	6	8	195
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3 9 N	3	3	8	195
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	720 N	636	-0-	-84 B	-0-	626	2	10 9 N	9	6	8	198
10	0	786	-0-	786 B	786	775	2	11 9 N	10	7	8	201
11	1448 N	662	-0-	-786 B	-0-	660	2	2 9 N	2			203
12	651 N	411	-0-	-240 B	-0-	403	2	8 9 N	7	4	8	206

TOTAL GAS PROD: 9,627

TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PK DAM (CONGLOMERATE "A")				68136 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
RANGER OPERATING CO.				691776														
MURPHY FRANCES B.				WELL #:	1	RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 4261		PERF. N/A						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-		44	1	130	2	N	-0-				19	
02	196 N	128	-0-	-68	B	-0-		128	2			N	-0-				19	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		83	2			N	-0-				19	
04	180 N	118	-0-	-62	B	-0-		118	2			N	-0-				19	
05	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-		120	2			N	-0-				19	
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	2			N	-0-				19	
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-		135	2			N	-0-				19	
08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-		140	2			N	-0-				19	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	119	-0-	119	B	119		119	2			N	-0-				19	
10	231 N	112	-0-	-119	B	-0-		112	2			N	-0-				19	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-						N	NO RPT				19	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				19	
TOTAL GAS PROD:			1,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

FRANCIS MURPHY				WELL #:	3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL	DEPTH	4012	PERF.	N/A	
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	34	1	98	2	N	70	110	1	13
02	168 N	159	-0-	-9	B	-0-	77	9			N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-			159	2							
03	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-			13
04	210 N	101	-0-	-109	B	-0-	101	2			N	-0-			13
05	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-			13
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-			13
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-			13
08	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	85	-0-	85	B	85	85	2			N	-0-			13
10	165 N	80	-0-	-85	B	-0-	80	2			N	-0-			13
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			1,148	TOTAL CONDENSATE PROD:			70								

PK DAM (CONGLOMERATE "B")				68136	425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
RANGER OPERATING CO.				691776											
MURPHY, FRANCIS				WELL #:	7	RRCID	-> 082262	COMPL.	DATE	11/09/1978	TOTAL	DEPTH	4275	PERF. 3971 - 3981	
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	N	-0-		17	
02	364	N	210	-0-	-154	-0-	210	2			N	-0-		17	
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		17	
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-		17	
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		17	
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		17	
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		17	
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		17	
09	0		223	-0-	223	-0-	223	2			N	-0-		17	
10	433	N	210	-0-	-223	-0-	210	2			N	-0-		17	
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		17	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17	
TOTAL GAS PROD:				2,174		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PK DAM (CONGLOMERATE "E")				68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC				616947												
BELDING				WELL #: 1	RRCID -> 071288	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH	4011	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
CURTIS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 083834	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 3710 - 3720							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P.K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4234 - 4244			
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2				N	-0-	-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-	-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2				N	-0-	-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2				N	-0-	-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2				N	-0-	-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2				N	-0-	-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2				N	-0-	-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2				N	-0-	-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-	-0-
10	0	67	-0-	67	-0-	67 2				N	-0-	-0-
11	127 R	60	-0-	67	-0-	60 2				N	-0-	-0-
12	0	63	-0-	63	63	63 2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	0	629	-0-	629	629	629	3		N	-0-			-0-
10	1258 R	629	-0-	-629	-0-	629	3		N	-0-			-0-
11	0	569	-0-	569	569	569	3		N	-0-			-0-
*12	1145 R	576	-0-	-569	-0-	576	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	0	145	-0-	145	145	145	3		N	-0-			-0-
10	290 R	145	-0-	-145	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	0	131	-0-	131	131	131	3		N	-0-			-0-
*12	264 R	133	-0-	-131	-0-	133	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

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

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	2		N	-0-			-0-
10	0	117	-0-	117	236	117	2		N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	342	106	2		N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	427	85	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			22
02	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			22
03	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			22
04	4023 R	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-			22
05	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			22
06	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			22
07	2320 R	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			22
08	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			22
09	0	1831	-0-	1831	1831	1831	2		N	-0-			22
10	0	1906	-0-	1906	3737	1906	2		N	-0-			22
11	0	1492	-0-	1492	5229	1492	2		N	-0-			22
12	0	1406	-0-	1406	6635	1406	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		24,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

01	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			8
02	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			8
03	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			8
04	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			8
05	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1655	2	128 9	N	116	111 1		13
06	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			13
07	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			13
08	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			13
09	0	1470	-0-	1470	1470	1470	2		N	-0-			13
10	0	1380	-0-	1380	2850	1380	2		N	-0-			13
11	0	1081	-0-	1081	3931	1081	2		N	-0-			13
12	0	820	-0-	820	4751	820	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		19,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767	-	3774
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2					32
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2					32
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2					32
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2					32
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2					32
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2					32
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2					32
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2					32
09	0	10	-0-	10	10	10 2					32
10	0	11	-0-	11	21	11 2					32
11	0	8	-0-	8	29	8 2					32
12	0	9	-0-	9	38	9 2					32

TOTAL GAS PROD:

122

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060	-	4072
01	434 #	400	-0-	-34	-0-	400 2					-0-
02	392 #	287	-0-	-105	-0-	287 2					-0-
03	434 #	317	-0-	-117	-0-	317 2					-0-
04	420 #	39	-0-	-381	-0-	39 2					-0-
05	434 #	103	-0-	-331	-0-	103 2					-0-
06	390 #	82	-0-	-308	-0-	82 2					-0-
07	310 #	157	-0-	-153	-0-	157 2					-0-
08	310 #	163	-0-	-147	-0-	163 2					-0-
09	0	129	-0-	129	129	129 2					-0-
10	0	148	-0-	148	277	148 2					-0-
11	0	115	-0-	115	392	115 2					-0-
12	0	96	-0-	96	488	96 2					-0-

TOTAL GAS PROD:

2,036

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051	-	4075
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2					19
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161 2					19
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2					19
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2					19
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2					19
06	180 #	91	-0-	-89	-0-	91 2					19
07	186 #	123	-0-	-63	-0-	123 2					19
08	186 #	114	-0-	-72	-0-	114 2					19
09	0	98	-0-	98	98	98 2					19
10	0	340	-0-	340	438	340 2					19
11	0	266	-0-	266	704	266 2					19
12	0	169	-0-	169	873	169 2					19

TOTAL GAS PROD:

2,027

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

P.K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BLACK BANDANA LLC		072506							
BBB & C		WELL #:		1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005	
								TOTAL DEPTH 4222	
								PERF. 3980 - 4216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1 9	N
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3 9	N
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N
12	0	136	-0-	136	136	128	3	8 9	N
TOTAL GAS PROD:		1,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		11	

GANNETT OPERATING LLC				293813						
CAUDILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 4030 -	4070
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010	- 4090
01	1422	X	265	-0-	-1157	-0-	265	2	Y	-0-	-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2	Y	-0-	-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2	Y	-0-	-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2	Y	-0-	-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-	-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	245	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	238	-0-	238	483	238	2	Y	-0-	-0-
10			148	-0-	148	631	148	2	Y	-0-	-0-
11	732	N	101	-0-	-631	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,548	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC		072506													
COSTELLO		WELL #:		1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4318 PERF. 4038 - 4194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				76
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				76
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-				76
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-				76
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				76
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				76
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				76
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-				76
*09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-				34
*10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-				34
*11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	3				37
12	0	2396	-0-	2396	2396	2386	3			N	10				46
TOTAL GAS PROD:		12,610				TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID -> 203405	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 3963 - 3968	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	51
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	51
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-	51
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-	51
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	51
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4 9	N	4	55
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-	55
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	55
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	55
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257	3	10 9	N	9	24
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	372	3	37 9	N	34	58
12	0	339	-0-	339	339	339	3		N	-0-	58
TOTAL GAS PROD:				5,408	TOTAL CONDENSATE PROD:				47		

PALM (CADD0)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX				659782							
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	2	RRCID -> 203462	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3540 -	3548
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-		-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
09	0		1297	-0-	1297	1297	1297 2	N	-0-		-0-
10	0		1277	-0-	1277	2574	1277 2	N	-0-		-0-
11	0		1204	-0-	1204	3778	1204 2	N	-0-		-0-
12	0		1193	-0-	1193	4971	1193 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,432		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALM (CADD0)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782										
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL	DEPTH	4205	PERF. 3536	-	3546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	293	2	64	9	N	58	122 1	23	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	401	2	54	9	N	49		72	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	642	2	68	9	N	62		134	
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	218	2	28	9	N	25	116 1	43	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	678	2	77	9	N	70	24 1	89	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	411	2	55	9	N	50	118 1	21	
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	427	2	65	9	N	59		80	
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	357	2	57	9	N	52		132	
09	0	391	-0-	391	391	324	2	67	9	N	61	119 1	74	
10	0	390	-0-	390	781	327	2	63	9	N	57		131	
11	0	337	-0-	337	1118	290	2	47	9	N	43	121 1	53	
12	0	376	-0-	376	1494	295	2	81	9	N	74		127	
TOTAL GAS PROD:		5,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		660								

ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	1	RRCID -> 212585	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810	-	3820
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALM (MISS.)			68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
STASNEY WELL SERVICE, LLC			816067								
PALM, F. N.			WELL #:		2	RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH	4213 PERF. 3511 - 4157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	305	-0-	305	305			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1710	-0-	1710	2015	1710	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1682	-0-	1682	3697	1682	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1604	-0-	1604	5301	1604	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1494	-0-	1494	6795	1494	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1856	-0-	1856	8651	1856	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	650	-0-	650	9301	650	3	N	-0-		-0-
10	0	1799	-0-	1799	11100	1799	3	N	-0-		-0-
11	0	1747	-0-	1747	12847	1747	3	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	12847			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALM, F. N.				WELL #:	6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3516 -	3538
08	7440	5394	-0-	-2046	-0-	5394	3		N	-0-				-0-
09	0	6555	-0-	6555	6555	6555	3		N	-0-				-0-
10	0	5398	-0-	5398	11953	5398	3		N	-0-				-0-
11	0	5240	-0-	5240	17193	5240	3		N	-0-				-0-
12	7440	NO RPT	-0-	-7440	9753				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				22,587	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022 - WELL PLUGGED 05/13/22												
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3	N	-0-			176
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	3	N	-0-			176
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			176
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3	N	-0-			176
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3	N	-0-			176
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3	N	-0-			176
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-			176
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			176
09	0	575	-0-	575	-0-	575	3	N	-0-			176
10	0	589	-0-	589	-0-	589	3	N	-0-			176
11	0	514	-0-	514	-0-	514	3	N	-0-			176
12	0	549	-0-	549	-0-	549	3	N	-0-			176
TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

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

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR				68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.				026646															
BRIDGES				WELL #:		1		RRCID -> 146581		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4004					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BACON ENERGY LANE				042398											
				WELL #: 103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3092 - 3124	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA				053302 WELL #: 1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3622 - 3636	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-		15
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-	Y	-0-		15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3424	-	3435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
08	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
10	0	126	-0-	126		126 2	N	-0-		-0-	
11	0	111	-0-	111		111 2	N	-0-		-0-	
12	0	96	-0-	96		96 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4022	-	4052
01	1147 #	1066	-0-	-81	-0-	1066 2	N	-0-		-0-	
02	1036 #	884	-0-	-152	-0-	884 2	N	-0-		-0-	
03	1147 #	977	-0-	-170	-0-	977 2	N	-0-		-0-	
04	1050 #	865	-0-	-185	-0-	865 2	N	-0-		-0-	
05	1054 #	898	-0-	-156	-0-	898 2	N	-0-		-0-	
06	1020 #	843	-0-	-177	-0-	843 2	N	-0-		-0-	
07	992 #	900	-0-	-92	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
08	992 #	878	-0-	-114	-0-	878 2	N	-0-		-0-	
09	870 #	849	-0-	-21	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
10	0	814	-0-	814		814 2	N	-0-		-0-	
11	0	858	-0-	858		1672 2	N	-0-		-0-	
12	0	750	-0-	750		2422 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHEPARD		WELL #:		1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 1588	-	1594
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	16 2	3 9	N	3		102
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-		102
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		102
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		102
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		102
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		102
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		102
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		102
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		102
10	0	18	-0-	18		18 2		N	-0-		102
11	0	7	-0-	7		7 2		N	-0-		102
12	0	9	-0-	9		34 2		N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	538	-0-	-51	-0-	538 2		N	-0-			-0-
02	532 #	492	-0-	-40	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03	558 #	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-			-0-
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
07	589 #	536	-0-	-53	-0-	536 2		N	-0-			-0-
08	589 #	539	-0-	-50	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09	570 #	397	-0-	-173	-0-	397 2		N	-0-			-0-
10	0	400	-0-	400	-0-	400 2		N	-0-			-0-
11	785 R	385	-0-	-400	-0-	385 2		N	-0-			-0-
12	0	350	-0-	350	-0-	350 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,925			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

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

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990												
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 150770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4680 PERF. 3832 - 3880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	16	-0-	-15	-0-		16 2			N	-0-					5
02	12 #	10	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		26				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREEN, W. H.			WELL #:	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649 PERF.	4242 -	4249
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/20/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	-	3860
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			74
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	3	N	-0-			74
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-			74
04	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3	N	-0-			74
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			74
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			74
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			74
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			74
09	0	178	-0-	178	178	178	3	N	-0-			74
10	0	182	-0-	182	360	182	3	N	-0-			74
11	0	173	-0-	173	533	173	3	N	-0-			74
12	0	182	-0-	182	715	182	3	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		1,550			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					162
02	1036 #	773	-0-	-263	-0-	773	2			N	-0-					162
03	1147 #	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-					162
04	1110 #	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-					162
05	1085 #	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-					162
06	1050 #	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					162
07	961 #	481	-0-	-480	-0-	481	2			N	-0-					162
08	961 #	323	-0-	-638	-0-	323	2			N	-0-					162
09	0	370	-0-	370	-0-	370	2			N	-0-					162
10	0	1516	-0-	1516	-0-	1516	2			N	-0-					162
11	0	792	-0-	792	-0-	792	2			N	-0-					162
12	0	373	-0-	373	-0-	3051	373	2		N	-0-					162
TOTAL GAS PROD:		9,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANNETT OPERATING LLC 293813
 CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

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

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
 HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

01	93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-					-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-		82	3		N	-0-					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-		91	3		N	-0-					-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-		89	3		N	-0-					-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-		92	3		N	-0-					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-		83	3		N	-0-					-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-		84	3		N	-0-					-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-		88	3		N	-0-					-0-
09	0	86	-0-	86	-0-		86	3		N	-0-					-0-
10	173 R	87	-0-	-86	-0-		87	3		N	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	-0-		82	3		N	-0-					-0-
*12	162 R	80	-0-	-82	-0-		80	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,037																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	5	2	2		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	7	2	2		N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	10	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEXGAS, INC. 500222
 BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	84 #	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		888			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

01	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02	392 #	99	-0-	-293	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	434 #	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	558 #	470	-0-	-88	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	0	445	-0-	445	445	445	3		N	-0-			-0-
09	0	569	-0-	569	1014	569	3		N	-0-			-0-
10	0	575	-0-	575	1589	575	3		N	-0-			-0-
11	0	565	-0-	565	2154	565	3		N	-0-			-0-
12	0	292	-0-	292	2446	292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,517			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
 WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

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

NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				43
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				43
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NWG OPERATING LLC //CONT.// 616947
 BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546

01	14B2 EXT	70	-0-	70	194	70	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	69	-0-	69	263	69	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	144	-0-	144	407	144	3			N	-0-			-0-
04	593 R	186	-0-	-407	-0-	186	3			N	-0-			-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	233	127	3			N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	275	42	3			N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	151					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229

01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	3	N	-0-			6
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	3	N	-0-			6
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	3	N	-0-			6
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	157	1	128	3	N	-0-			6
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	75	1	118	3	N	-0-			6
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	136	1	245	3	N	-0-			6
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	104	1	190	3	N	-0-			6
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	98	1	186	3	N	-0-			6
09	0	20	-0-	20	20	4	1	16	3	N	-0-			6
10	0	26	-0-	26	46	6	1	20	3	N	-0-			6
11	0	26	-0-	26	72	6	1	20	3	N	-0-			6
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	41					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808							
PIERCE, R. N.		WELL #:		5	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992	- 1068
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
KEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 057463	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	2	118
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	2	118
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	118
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	118
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	223	2	118
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	72	1	196	2	118
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	118
							1	9			
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	118
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	2	118
10	0		161	-0-	161	161	44	1	117	2	118
11	0		203	-0-	203	364	55	1	148	2	118
12	0		141	-0-	141	505	31	1	110	2	118
TOTAL GAS PROD:			2,913		TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

JONES		WELL #:		1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	2			-0-
10	0		155	-0-	155	279	155	2			-0-
11	0		149	-0-	149	428	149	2			-0-
12	0		146	-0-	146	574	146	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			574		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
BRIDGES VASSIE		WELL #:		3	RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH	4253	PERF. 1486	- 1492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES				WELL #:	3	RRCID -> 081809	COMPL.	DATE 03/08/1979	TOTAL	DEPTH	4210	PERF.	4098	-	4106
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	273	273	2	N	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	523	250	2	N	-0-					-0-
12	0		311	-0-	311	834	311	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,292		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JONES				WELL #:	6	RRCID -> 097515	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981 PERF.	2643 -	2648
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	63	-0-	63	63	2	N	-0-		-0-
10	0		99	-0-	99	162	2	N	-0-		-0-
11	0		103	-0-	103	265	2	N	-0-		-0-
12	0		109	-0-	109	374	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.			//CONT.//		026646														
JONES			WELL #:		5	RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67		67	2			N	-0-					68	
10	0	95	-0-	95	162	162		95	2			N	-0-					68	
11	0	107	-0-	107	269	269		107	2			N	-0-					68	
12	0	108	-0-	108	377	377		108	2			N	-0-					68	
TOTAL GAS PROD:			377					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #:	2	RRCID -> 123707	COMPL. DATE 02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4051 - 4055
01	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2	Y	-0-	128
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	Y	-0-	128
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-	128
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-	128
05	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211	2	Y	-0-	128
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	-0-	128
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	Y	-0-	128
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	Y	-0-	128
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-	128
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2	Y	-0-	128
11	0	1394	-0-	1394	2983	1394	2	Y	-0-	128
12	0	1424	-0-	1424	4407	1424	2	Y	-0-	128
TOTAL GAS PROD:				20,295	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ASH, WALTER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 131242	COMPL.	DATE 06/23/1989	TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	4148 -	4160
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	129	1	524	2	N	-0-		133
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	96	1	368	2	N	3	3 8	133
							3	9						
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	102	1	366	2	N	2	2 8	133
							2	9						
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	166	1	562	2	N	3	3 8	133
							3	9						
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	158	1	448	2	N	-0-		133
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	120	1	326	2	N	-0-		133
07	744	N	479	-0-	-265	-0-	124	1	355	2	N	-0-		133
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	78	1	196	2	N	-0-		133
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	140	1	396	2	N	-0-		133
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	122	1	326	2	N	-0-		133
11	0		480	-0-	480	480	130	1	349	2	N	1	1 8	133
							1	9						
12	0		700	-0-	700	1180	151	1	545	2	N	4	4 8	133
							4	9						
TOTAL GAS PROD:				6,290		TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646														
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1		RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 4168		PERF. 2681 - 2690						
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JONES				WELL #:	7	RRCID ->	137747	COMPL.	DATE	04/04/1991	TOTAL	DEPTH	4221	PERF.	2606	-	2634	
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-						-0-	
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-						-0-	
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-						-0-	
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-						-0-	
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-						-0-	
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-						-0-	
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-						-0-	
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-						-0-	
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-						-0-	
10	0		183	-0-	183		183	2		N	-0-						-0-	
11	0		155	-0-	155		338	155	2	N	-0-						-0-	
12	0		155	-0-	155		493	155	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,955	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

JONES				WELL #:	4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL	DEPTH	4220	PERF.	2646	-	2652
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		28						196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		4	170	1				30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		9						39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		10						49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		7						56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		17						73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		13						86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		16						102
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N		7						109
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						109
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N		22						131
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			133					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646										
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			20	
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2		N	-0-			20	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			20	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			20	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			20	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			20	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			20	
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2		N	-0-			20	
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2		N	-0-			20	
10	0	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			20	
11	0	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			20	
12	0	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:		2,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEATLEY				WELL #:	2	RRCID ->	156674	COMPL.	DATE	01/10/1996	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3212	-	3226	
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-						-0-	
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-						-0-	
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-	
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-	
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-	
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	22	1	60	2	N	-0-					-0-	
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-					-0-	
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	24	1	60	2	N	-0-					-0-	
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-	
10	0		32	-0-	32	32	9	1	23	2	N	-0-					-0-	
11	0		41	-0-	41	73	11	1	30	2	N	-0-					-0-	
12	0		115	-0-	115	188	13	1	49	2	N	48					48	
							53	9										
TOTAL GAS PROD:				704	TOTAL CONDENSATE PROD:				48									

ASH, WALTER "A"				WELL #:	4	RRCID -> 160245	COMPL. DATE 09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4360 - 4366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.			//CONT.//		026646											
JONES			WELL #:		2	RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH		4425 PERF. 2906 - 2934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	284	-0-	-26	-0-		284 2			N	-0-					-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-		258 2			N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0	-0-		315 2			N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-		252 2			N	-0-					-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-		234 2			N	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-		298 2			N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0	-0-		359 2			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0	-0-		311 2			N	-0-					-0-
09	300 N	177	-0-	-123	-0-		177 2			N	-0-					-0-
10	0	135	-0-	135	135		135 2			N	-0-					-0-
11	0	130	-0-	130	265		130 2			N	-0-					-0-
12	0	112	-0-	112	377		112 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASH, WALTER				WELL #:	20	RRCID -> 161833	COMPL.	DATE	02/11/1997	TOTAL	DEPTH	4570	PERF.	4282 -	4292
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	96	1	390	2	N	-0-				31
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	62	1	238	2	N	-0-				31
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	83	1	297	2	N	-0-				31
04	480 N	61	-0-	-419	-0-	14	1	47	2	N	-0-				31
05	341 N	47	-0-	-294	-0-	12	1	35	2	N	-0-				31
06	360 N	210	-0-	-150	-0-	56	1	154	2	N	-0-				31
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	53	1	153	2	N	-0-				31
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	2	N	-0-				31
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	73	1	205	2	N	-0-				31
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	83	1	223	2	N	-0-				31
11	0	294	-0-	294	-0-	80	1	214	2	N	-0-				31
12	0	404	-0-	404	-0-	88	1	316	2	N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:				3,196		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197257	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3732 - 3737
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-	-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-
11	0	681	-0-	681	681	681	2	N	-0-	-0-
12	0	853	-0-	853	1534	853	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	0	135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-
12	0	128	-0-	128	263	128	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,283				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	0	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-					-0-
12	0	136	-0-	136	281	136	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					129
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					129
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					129
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					129
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					129
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					129
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					129
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					129
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					129
10	0	14	-0-	14	21	14	2			N	-0-					129
*11	37 N	16	-0-	-21	-0-	16	2			N	-0-					129
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					129
TOTAL GAS PROD:		140				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

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

BACON ENERGY 042398
 BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY			//CONT.//		042398										
BRACKEEN, A. H.			WELL #:		1	RRCID -> 060104		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH	2995	PERF.	891 - 1308		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON PETROLEUM LLC				053302											
CONWAY, J. W.				WELL #:		15		RRCID -> 203465		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH		1242 PERF. 1158 - 1166	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIG STAR EXPLORATION				070442									
ROGERS				WELL #:		2		RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	324	-0-	324	324	324	3		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			324		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	308	-0-	308	613	308 3		N	-0-			-0-
02	918	305	-0-	-613	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	233	-0-	233	233	233 3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	159	-0-	159	392	159 3		N	-0-			-0-
05	593 N	201	-0-	-392	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	125 3		N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
09	0	271	-0-	271	271	271 3		N	-0-			-0-
10	0	248	-0-	248	519	248 3		N	-0-			-0-
11	0	162	-0-	162	681	162 3		N	-0-			-0-
12	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	402			N NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

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

BJB TRANSPORT LLC 072511
 RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N. "A"		WELL #:		21	RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH		3960	PERF. 3483 - 3487		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2		N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-				-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-				-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-				-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-				-0-
10	0	125	-0-	125	125	125	2		N	-0-				-0-
11	0	112	-0-	112	237	112	2		N	-0-				-0-
12	0	98	-0-	98	335	98	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
JOHNSON ALPHA				WELL #:	1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2943 -	2958		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASE RESOURCES, LLC				139140									
MANLEY, J. H.				WELL #:		4	RRCID -> 113138		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH		4833 PERF. 4660 - 4664
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	-0-	308	308	3	N	-0-			-0-
11	0	280	-0-	280	-0-	588	280	3	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	247			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,436		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CASE RESOURCES, LLC			//CONT.//		139140										
MANLEY, J.H.			WELL #:		3	RRCID -> 121835		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4736	-	4746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	24	-0-	24	32		24	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	331	-0-	331	363		331	3			N	-0-			-0-
03	626	263	-0-	-363	-0-		263	3			N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3			N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	308		308	3			N	-0-			-0-
11	0	280	-0-	280	588		280	3			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	526						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 204575		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH		5250 PERF. 5120 - 5220	
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		79
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-		79
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		79
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		79
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		79
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		79
07	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3		N	-0-		79
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3		N	-0-		79
09	0	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-		79
10	0	361	-0-	361	722	361	3		N	-0-		79
11	0	430	-0-	430	1152	430	3		N	-0-		79
12	372 N NO RPT		-0-	-372	780				N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		4,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANZE OIL CO., INC.				144419											
SITTON L.T. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 068578		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH		4984 PERF. 2540 - 2545	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CHANZE OIL CO., INC.		//CONT.//		144419								
SITTON, ANGIE		WELL #:		1	RRCID -> 210835		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH		5472 PERF. 5394 - 5438	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		211 N	211	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5	127
02		186 N	186	-0-	-0-	186	3			N	-0-	127
03		235 N	235	-0-	-0-	224	3	11	9	N	10	137
04		278 N	278	-0-	-0-	267	3	11	9	N	10	147
05		271 N	271	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3	150
06		278 N	278	-0-	-0-	278	3			N	-0-	150
07		273 N	273	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5	155
08		338 N	338	-0-	-0-	338	3			N	-0-	155
09		312 N	312	-0-	-0-	312	3			N	-0-	155
10		0	287	-0-	287	287	3			N	-0-	155
11		0	276	-0-	276	563	3			N	-0-	155
12		0	276	-0-	276	839	3			N	-0-	155
TOTAL GAS PROD:		3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 190167		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH		3358 PERF. 2965 - 2980	
01		154 N	154	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
02		56 N	38	-0-	-18	38	2			N	-0-	-0-
03		93 N	51	-0-	-42	51	2			N	-0-	-0-
04		150 N	52	-0-	-98	52	2			N	-0-	-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
06		60 N	23	-0-	-37	23	2			N	-0-	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
08		186 N	16	-0-	-170	16	2			N	-0-	-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
10		0	110	-0-	110	110	2			N	-0-	-0-
11		0	251	-0-	251	361	2			N	-0-	-0-
12		0	155	-0-	155	516	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTIE PETTY		WELL #:		1D	RRCID -> 245654		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH		4778 PERF. 4164 - 4167	
01		744 N	43	-0-	-701	41	2	2	9	N	2	38
02		672 N	119	-0-	-553	117	2	2	9	N	2	40
03		651 N	115	-0-	-536	113	2	2	9	N	2	42
04		186 N	186	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2	44
05		347 N	347	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2	46
06		1139 N	1139	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2	48
07		1684 N	1684	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2	50
08		2066 N	2066	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	52
09		1933 N	1933	-0-	-0-	1931	2	2	9	N	2	54
10		0	1540	-0-	1540	1538	2	2	9	N	2	56
11		0	61	-0-	61	59	2	2	9	N	2	58
12		0	1071	-0-	1071	2672	2	2	9	N	2	60
TOTAL GAS PROD:		10,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849									
BETTIE PETTY		WELL #:		2D	RRCID -> 245656		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL	DEPTH	4775	PERF. 4004 - 4008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BETTIE PETTY				WELL #:	8	RRCID -> 269361	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL DEPTH	4980 PERF.	4038 -	4044
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2	N	-0-	-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2	N	-0-	-0-
07	806	N	181	-0-	-625	-0-	181	2	N	-0-	-0-
08	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	2	N	-0-	-0-
09	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2	N	-0-	-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	2	N	-0-	-0-
11	290	N	192	-0-	-98	-0-	192	2	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHOLLA PETROLEUM, INC. F & R HALSELL				150683 WELL #:	3	RRCID -> 057344	COMPL. DATE 11/20/1973	TOTAL DEPTH	4585	PERF. N/A
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2	N	-0-	-0-
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	579	2	N	-0-	-0-
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	N	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2	N	-0-	-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-
09	0	592	-0-	592	592	592	2	N	-0-	-0-
10	0	604	-0-	604	1196	604	2	N	-0-	-0-
11	0	554	-0-	554	1750	554	2	N	-0-	-0-
12	0	619	-0-	619	2369	619	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990													
JAGGERS, L. L.		WELL #:		1		RRCID -> 151886		COMPL. DATE 12/00/1964		TOTAL DEPTH		4614		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	0	223	-0-	223	223	223	223	2			N	-0-					-0-
11	0	211	-0-	211	434	211	211	2			N	-0-					-0-
12	0	216	-0-	216	650	216	216	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689					
SANDY				WELL #:	2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550 PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAND VALLEY "B"			WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL.	DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4250 -	4584
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-				3
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	4 1	10 3	N	-0-			3
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	4 1	16 3	N	-0-			3
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-			3
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	28 1	110 3	N	-0-			3
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	N	-0-			3
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	N	-0-	3 1		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33 1	153 3	N	-0-			-0-
09	0	303	-0-	303	303	53 1	250 3	N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	614	55 1	256 3	N	-0-			-0-
11	0	308	-0-	308	922	70 1	238 3	N	-0-			-0-
12	0	311	-0-	311	1233	62 1	249 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148

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

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932												
HINKSON		WELL #:		2	RRCID -> 141020		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	1588	-	1618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLO G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	2	-0-	2	13	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON				WELL #:	8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694	-	3702
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5	3	Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	1	-0-	1	11	1	3	Y	-0-				-0-
06	14B DENY	2	-0-	2	13	2	3	Y	-0-				-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	15	2	3	Y	-0-				-0-
08	14B DENY	2	-0-	2	17	2	3	Y	-0-				-0-
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1	3	Y	-0-				-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1	3	Y	-0-				-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1	3	Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	1	-0-	1	21	1	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				27	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SLEMMONS, HELEN			WELL #:	1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700	-	3794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932														
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953														
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-			-0-
06	16 N	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.// 221932		WELL #: 7905		RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL	DEPTH	4525	PERF.	4228	-	4342
HINKSON																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	6 N		-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HINKSON, LAURA			WELL #:	2	RRCID -> 192334	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1938 - 1956
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HINKSON				WELL #:	20	RRCID -> 199957	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3955	- 4050	
01		8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		5	-0-	5	5	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		5	-0-	5	5	3		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10		1	-0-	1	11	1	3	Y	-0-	-0-
06		13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
07		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
08		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
09		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
10		0		1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-
11		0		1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-	-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				26			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

E.C. HINDMAN OIL AND GAS					238196										
CARTER 9-23					WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	-	3634			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER "2"-40				WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206	-	4226
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462														
MCCLURE J.J.		WELL #:		1		RRCID -> 056672		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLINGHAM				WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	- 3063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WILLINGHAM				WELL #:	12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 -	2450
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

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

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	0	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
10	0	192	-0-	192	382	192	2			N	-0-					-0-
11	0	173	-0-	173	555	173	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
EDGIN, GEORGE				243233															
EDGIN		WELL #:		2	RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2733 - 2740								
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EL RENO ENERGY, LLC				250571										
CLAYPOOL, ROBBIE				WELL #:	1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4050	-	4058		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ENR OPERATING, LLC				253075												
BRIERTON				WELL #:		1	RRCID -> 260862		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 1749 - 3465			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL	DEPTH	4522	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-		983 2		N	-0-				27	
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-		1003 2		N	-0-				27	
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-		991 2		N	-0-				27	
04	1056 N	1056	-0-	-0	-0-		1056 2		N	-0-				27	
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-		1053 2		N	-0-				27	
06	975 N	975	-0-	-0	-0-		975 2		N	-0-				27	
07	1085 N	949	-0-	-136	-0-		949 2		N	-0-				27	
08	1054 N	1054	-0-	-0	-0-		1054 2		N	-0-				27	
09	990 N	895	-0-	-95	-0-		895 2		N	-0-				27	
10	1023 N	1023	-0-	-0	-0-		1023 2		N	-0-				27	
11	0	895	-0-	895	895		895 2		N	-0-				27	
12	0	914	-0-	914	1809		914 2		N	-0-				27	
TOTAL GAS PROD:		11,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARLAND BEND UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 283040	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3964	-	4212
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10	0		12	-0-	12	12	12	2	N	-0-		-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	0		11	-0-	11	11	11	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				164		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
CALVIN-HART UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 056384	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			21
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			21
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-			21
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-			21
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			21
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-			21
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-			21
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			21
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-	21	7	-0-
10	0		1647	-0-	1647	1647	1647	2	N	-0-			-0-
11	0		1584	-0-	1584	3231	1584	2	N	-0-			-0-
12	0		1643	-0-	1643	4874	1643	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,340	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	83	-0-	83	156	83	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	239	83	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	82	-0-	82	321	82	2			Y	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

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

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		58			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

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

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
PADGETT RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 159541		COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	2318	-	2376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO				WELL #:	1A	RRCID -> 163592	COMPL. DATE 02/10/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4120	-	4140
01	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200 2	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-		-0-	250 2	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200 2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200 2	N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-		-0-	310 2	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-		-0-	220 2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110 2	N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-			-0-
*10	210 N	150	-0-	-60		-0-	150 2	N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 171491	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 2390	- 2412
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-	-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			94	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
COSTELLO, CONNIE		WELL #:		2	RRCID -> 197542		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4025 - 4035			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO				WELL #:	5	RRCID ->	209989	COMPL.	DATE	03/24/2005	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	4156 -	4192
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	230	2	11	9	N	10	183	1		59
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	300	2	6	9	N	5				64
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	300	2	4	9	N	4				68
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	210	2	9	9	N	8				76
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6				82
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7				89
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12				101
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	211	2	22	9	N	20				121
09	0		196	-0-	196	196	86	2	110	9	N	100	172	1		49
10	0		322	-0-	322	518	300	2	22	9	N	20				69
11	0		228	-0-	228	746	200	2	28	9	N	25				94
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	529					N	NO RPT				94
TOTAL GAS PROD:				3,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				217				

JADE					WELL #:	2	RRCID -> 256734	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 2612	- 2728
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		105			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARDNER, EARL 294490
 GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					4
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					4
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					4
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					4
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					4
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					4
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					4
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					4
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					4
10	0	488	-0-	488	488	488	3			N	-0-					4
11	0	461	-0-	461	949	461	3			N	-0-					4
12	0	428	-0-	428	1377	428	3			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		5,478			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080							
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062	- 1075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						116
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						114
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						113
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH	1030	PERF. 1020	- 1030
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	129	1	114	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	216	129	1	87	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	461	140	1	105	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	697	123	1	113	2	Y	-0-
05	942 N	245	-0-	-697	-0-	94	1	151	2	Y	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	124	1	115	2	Y	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	127	1	117	2	Y	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	120	1	124	2	Y	-0-
09	0	234	-0-	234	234	87	1	147	2	Y	-0-
10	0	219	-0-	219	453	70	1	149	2	Y	-0-
11	0	231	-0-	231	684	82	1	149	2	Y	-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	684						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID -> 125360	COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH	960	PERF. 924	- 960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART, J. N. "A"				WELL #:	193	RRCID ->	135873	COMPL.	DATE	07/28/1989	TOTAL	DEPTH	1550	PERF.	1454 -	1464	
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	242	1	110	2	Y	-0-				18	
02	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	180	1	92	2	Y	-0-				18	
03	DLQ	G-10	340	-0-	340	612	190	1	150	2	Y	-0-				18	
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	938	175	1	151	2	Y	-0-				18	
05		1232 N	294	-0-	-938	-0-	90	1	204	2	Y	-0-				18	
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	257	1	215	2	Y	-0-				18	
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	268	1	201	2	Y	-0-				18	
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	220	1	214	2	Y	-0-				18	
09		0	426	-0-	426	426	219	1	207	2	Y	-0-				18	
10		0	352	-0-	352	778	135	1	217	2	Y	-0-				18	
11		0	371	-0-	371	1149	221	1	150	2	Y	-0-				18	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1149					Y	NO RPT				18	
TOTAL GAS PROD:				4,108	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

STUART, J. N.			WELL #:	211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440	-	1494
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

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

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
 HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC					388911									
BRIERTON			WELL #:		1	RRCID -> 066134		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL	DEPTH	4163	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	552	-0-	552	552	552	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	670	-0-	670	1222	670	2			N	-0-			-0-
*09	2057	835	-0-	-1222	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*10	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
*11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,812			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRIERTON G. S. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 067887	COMPL. DATE 05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3440	-	3444
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	276	-0-	276	276	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	1341	-0-	1341	1617	N	-0-				-0-
*09		3287	1670	-0-	-1617	-0-	N	-0-				-0-
*10		1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*11		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				6,777			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE, W.D.				WELL #:	1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 2704	-	2714
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
HITEX RESOURCES, LP				390521													
DICKERSON		WELL #:		RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3525 - 3610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/24/2019												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER ENERGY, INC.					418929											
ROSS					WELL #:	1AR	RRCID -> 097519	COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3794 - 3798				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "H"				WELL #:		2	RRCID -> 190625		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3915 - 3920		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
11	0	35	-0-	35	78	35	3			N	-0-					-0-
*12	112 N	34	-0-	-78	-0-	34	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

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

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406										
PEARSON			WELL #:		1	RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JORDAN, TOM A				WELL #:	1A	RRCID -> 162449	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 4265	PERF. 2536 - 2546	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
09	0	76	-0-	76	76	76 3	N	-0-	-0-	
10	383 N	307	-0-	-76	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
11	0	79	-0-	79	79	79 3	N	-0-	-0-	
12	0	82	-0-	82	161	82 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,156	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

YEATES, WANDA TRUSTEE				WELL #:	1A	RRCID -> 163011	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 2556 - 2562
01	6 N	5	-0-	-1		-0-	5 3	N	-0-
02	6 N	5	-0-	-1		-0-	5 3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 3	N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 3	N	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 3	N	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 3	N	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 3	N	-0-
08	6 N	3	-0-	-3		-0-	3 3	N	-0-
09	5 N	4	-0-	-1		-0-	4 3	N	-0-
10	0	5	-0-	5		5	5 3	N	-0-
11	0	4	-0-	4		9	4 3	N	-0-
*12	13 N	4	-0-	-9		-0-	4 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406									
REAGAN, M. L.			WELL #:		2011	RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-	
11	0	4	-0-	4	9	4	3		N	-0-			-0-	
*12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			59	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-		-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-		-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3		N	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	140	62	3		N	-0-		-0-
*12	202 N	62	-0-	-140	-0-	62	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-
12	0	52	-0-	52	102	52	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID -> 166233		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3692 - 3700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID -> 195845		COMPL. DATE 02/00/2003		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 3970 - 3976	
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	509	3	1	9	N	103
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	427	3	61	9	N	158
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	N	168
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	3	4	9	N	21
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	N	25
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	509	3	6	9	N	30
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	545	3	9	9	N	38
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	538	3	11	9	N	48
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	520	3	22	9	N	68
10	0		695	-0-	695	-0-	498	3	197	9	N	68
11	0		546	-0-	546	-0-	535	3	11	9	N	78
12	0		574	-0-	574	-0-	562	3	12	9	N	89
TOTAL GAS PROD:			6,625		TOTAL CONDENSATE PROD:			317				

WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID -> 238745		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 3178 - 3244	
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3				-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3				-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3				-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3				-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3				-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3				-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3				-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3				-0-
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0		1	-0-	1	-0-	1	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,233		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761												
HYDE		WELL #:		2	RRCID -> 187501	COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 1028 - 1036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	0	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEATING ENERGY, INC.				453142											
HALSELL, J. R.				WELL #:	4	RRCID -> 180801	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH	4540 PERF.	3056 -	3066				
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-					-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2	N	-0-					-0-	
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-					-0-	
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-					-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-					-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-					-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-					-0-	
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2	N	-0-					-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-					-0-	
11	0	129	-0-	129	129	129	2	N	-0-					-0-	
*12	211 N	82	-0-	-129	-0-	82	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCLURE				WELL #:	1 K	RRCID -> 205047	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4024	-	4078
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	79
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	829	2	9	9	N	87
03	1178	N	967	-0-	-211	-0-	960	2	7	9	N	93
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	N	101
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1123	2	80	9	N	17
06	930	N	830	-0-	-100	-0-	824	2	6	9	N	22
07	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1036	2	7	9	N	28
08	1178	N	536	-0-	-642	-0-	529	2	7	9	N	34
09	840	N	591	-0-	-249	-0-	582	2	9	9	N	42
10	1054	N	650	-0-	-404	-0-	641	2	9	9	N	50
11	0		608	-0-	608	608	601	2	7	9	N	56
*12	1082	N	474	-0-	-608	-0-	465	2	9	9	N	64
TOTAL GAS PROD:				10,314		TOTAL CONDENSATE PROD:				148		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
HARALSON, ELLA		WELL #:		2	RRCID -> 037555		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL	DEPTH	4005	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			39
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			39
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			39
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			39
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			39
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			39
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			39
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			39
09	0	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-			39
10	0	91	-0-	91	225	91	2			N	-0-			39
11	0	115	-0-	115	340	115	2			N	-0-			39
12	0	143	-0-	143	483	143	2			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		1,515			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ILES ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 050677	COMPL. DATE 05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	4084	-	4090
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-				-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-				-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
09	0		7	-0-	7	7	7 2	N	-0-				-0-
10	0		4	-0-	4	11	4 2	N	-0-				-0-
11	0		6	-0-	6	17	6 2	N	-0-				-0-
12	0		7	-0-	7	24	7 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				78		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GREEN, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID -> 052176	COMPL. DATE 02/26/1972	TOTAL DEPTH	4131	PERF. N/A
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	125
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	125
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	125
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	125
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	125
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	125
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	125
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	125
09	0	16	-0-	16	16	16	2	N	-0-	125
10	0	18	-0-	18	34	18	2	N	-0-	125
11	0	18	-0-	18	52	18	2	N	-0-	125
12	0	18	-0-	18	70	18	2	N	-0-	125
TOTAL GAS PROD:			220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741															
BERRY, W. H.		WELL #:		1		RRCID -> 056981		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4032 - 4040							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226		2			N	-0-						85
02	168 N	54	-0-	-114	-0-	-0-	54		2			N	-0-						85
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	133		2			N	-0-						85
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-	121		2			N	-0-						85
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117		2			N	-0-						85
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	74		2			N	-0-						85
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100		2			N	-0-						85
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131		2			N	-0-						85
09	0	111	-0-	111	111	111	111		2			N	-0-						85
10	0	89	-0-	89	200	89	89		2			N	-0-						85
11	0	89	-0-	89	289	89	89		2			N	-0-						85
12	0	89	-0-	89	378	89	89		2			N	-0-						85
TOTAL GAS PROD:		1,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HATCHETT				WELL #:	1	RRCID -> 064306	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 3580	-	0
01	396	N	396	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
02	364	N	348	-0-	-16	348	2	N	-0-			-0-
03	403	N	392	-0-	-11	392	2	N	-0-			-0-
04	390	N	362	-0-	-28	362	2	N	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	363	2	N	-0-			-0-
08	434	N	399	-0-	-35	399	2	N	-0-			-0-
09	0		363	-0-	363	363	2	N	-0-			-0-
10	0		778	-0-	778	1141	2	N	-0-			-0-
11	0		1079	-0-	1079	2220	2	N	-0-			-0-
12	0		807	-0-	807	3027	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,263	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SET RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3974	-	3980
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741									
MCKEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4280 - 4286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	7
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	7
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	7
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	7
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	7
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	7
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	7
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	7
09	0	92	-0-	92	92	92	2		N	-0-	7
10	0	83	-0-	83	175	83	2		N	-0-	7
11	0	83	-0-	83	258	83	2		N	-0-	7
12	0	81	-0-	81	339	81	2		N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKEE "A" UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4668 - 4674	
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-	88
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	88
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	88
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	88
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	88
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	88
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-	88
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	88
09	0	484	-0-	484	484	484	2		N	-0-	88
10	0	406	-0-	406	890	406	2		N	-0-	88
11	0	406	-0-	406	1296	406	2		N	-0-	88
12	0	347	-0-	347	1643	347	2		N	-0-	88
TOTAL GAS PROD:		4,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L.J. RESOURCES, LLC		479988									
BLUEFLAT		WELL #: 1		RRCID -> 187044		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3492 - 3500	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	82	39	3		N	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44	126	44	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988	WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3394 - 3400				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-		147		3			N	-0-					-0-	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-		138		3			N	-0-					-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163		3			N	-0-					-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161		3			N	-0-					-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160		3			N	-0-					-0-	
06	150 N	142	-0-	-8	-0-		142		3			N	-0-					-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157		3			N	-0-					-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165		3			N	-0-					-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154		3			N	-0-					-0-	
10	0	130	-0-	130	130		130		3			N	-0-					-0-	
11	0	118	-0-	118	248		118		3			N	-0-					-0-	
12	0	130	-0-	130	378		130		3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,765			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

BLUE FLAT				WELL #:	3	RRCID ->	200168	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3548	-	3553
01	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3	N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	738	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	3	N	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-					-0-
10	0		696	-0-	696	696	696	3	N	-0-					-0-
11	0		632	-0-	632	1328	632	3	N	-0-					-0-
12	0		696	-0-	696	2024	696	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,422	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

L R OPERATING CO. WARNER				480254 WELL #:	1	RRCID -> 057322	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2724 - 2730
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-	-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2	N	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
10	0	74	-0-	74	74	74	2	N	-0-	-0-
11	114 N	40	-0-	-74	-0-	40	2	N	-0-	-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
L R OPERATING CO.			//CONT.// 480254													
RAGLE, J. B.			WELL #:		3		RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4204		PERF. 2721 - 2727			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
11	57 N	22	-0-	-35	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PADGETT				WELL #:	1	RRCID -> 073011	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-
10	0		369	-0-	369	369	369	2	N	-0-
11	676	N	307	-0-	-369	-0-	307	2	N	-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,231	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEXGAS, INC.				500222		WELL #:		1		RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 4330 -		4340	
HART																					
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				556				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LISTER, JOE K.				503360												
LISTER		WELL #:		1	RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 4816		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCOWN ENGINEERING				542362													
RINGO				WELL #:		18		RRCID -> 204337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 1572 - 1577	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/10/2023													
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINGUS OIL & GAS				569683												
WILBAR				WELL #:		4		RRCID -> 075692		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011				N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		10/26/2022		- WELL PLUGGED		10/26/22						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140										
LEMLEY-GILMORE		WELL #:		1		RRCID -> 098710		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4032 - 4118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOGUL RESOURCES, LLC				573657													
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID ->	044049	COMPL. DATE	03/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

LONG, C. B. -A-	WELL #:	3A	RRCID -> 044050	COMPL. DATE 01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NWG OPERATING LLC				616947												
BELDING, W. J. "D"		WELL #:		1		RRCID -> 147128		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3655 - 3660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELDING, W. J.				WELL #:	1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3533	-	3537
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL, GAS, ETC. LLC				620678													
ARROTT				WELL #:		2		RRCID -> 157213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4032 - 4040	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388														
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		88D		RRCID -> 204163		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2186 - 2217						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2				N	-0-					38	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					38	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					38	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-					38	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-					38	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-					38	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					38	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-					38	
09	0	196	-0-	196	196	196	2				N	-0-					38	
10	0	168	-0-	168	364	168	2				N	-0-					38	
11	0	184	-0-	184	548	184	2				N	-0-					38	
12	0	190	-0-	190	738	190	2				N	-0-					38	
TOTAL GAS PROD:		1,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANTHER CITY ENERGY LLC SLEMMONS, HELEN				638494 WELL #: 3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325 PERF.	4078 -	4088
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONG, LOLITA				WELL #:	6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699	-	3790
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
PANTHER CITY ENERGY LLC			//CONT.//		638494															
BORCHERS-WILBAR			WELL #:		2	RRCID -> 188075		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2972 - 2998								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
HARRINGTON BERT				WELL #:		1	RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 4148		PERF. N/A
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		1
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		1
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		1
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2		N	-0-		1
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2		N	-0-		1
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2		N	-0-		1
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		1
09	0	74	-0-	74	74	74	74	2		N	-0-		1
10	0	68	-0-	68	142	68	68	2		N	-0-		1
11	0	72	-0-	72	214	72	72	2		N	-0-		1
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	152					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			611		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIKES, HARRY				WELL #:	1	RRCID -> 144446	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4223 - 4229	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640												
WRIGHT UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH		2985 PERF. 2118 - 2166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	0	1122	-0-	1122	1122	1122	2			N	-0-					-0-
11	0	1063	-0-	1063	2185	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	1069					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,237				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WRIGHT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2110	-	2168
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
11	0		1	-0-	1	2	1	2	N	-0-				-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	1			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DWORSKY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3760	- 3794
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	29	14	2	N	-0-		-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	15			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640														
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S		RRCID -> 248277		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 882 - 908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLUB, HENRY				WELL #:	9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886	-	908
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLUB, HENRY				WELL #:	13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4012	- 4087
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2	N	-0-			-0-
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	2	N	-0-			-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2	N	-0-			-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2	N	-0-			-0-
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2	N	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2	N	-0-			-0-
10	0		639	-0-	639	639	639	2	N	-0-			-0-
11	0		730	-0-	730	1369	730	2	N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	594			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,396	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
PETEX					659782													
CLAYTON			WELL #:		3	RRCID -> 067382		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174	-	0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	124 N	86	-0-	-38	-0-			86 2			N	-0-						-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-			2 2			N	-0-						-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-			14 2			N	-0-						-0-
04	90 N	13	-0-	-77	-0-			13 2			N	-0-						-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-			2 2			N	-0-						-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-			4 2			N	-0-						-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	36	-0-	36	36			36 2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			160		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HART, J. B.				WELL #:	3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943 - 4168
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-
04	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153	2	N	-0-
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2	N	-0-
06	1590 N	1004	-0-	-586	-0-	1004	2	N	-0-
07	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2	N	-0-
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2	N	-0-
09	0	906	-0-	906	906	906	2	N	-0-
10	0	928	-0-	928	1834	928	2	N	-0-
11	0	1868	-0-	1868	3702	1868	2	N	-0-
12	0	1942	-0-	1942	5644	1942	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,000		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PITCOCK, INC. GREEN, F.				665870	WELL #:	6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2470 - 2478	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
11	0	142	-0-	142	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
*12	251 N	109	-0-	-142	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,787	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

F. GREEN				WELL #:	9	RRCID -> 223674	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4146 - 4150
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2022									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					45
11	0	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					45
12	0	358	-0-	358	715	358	2			N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		1,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

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

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY					684629										
WHARTON 2-21			WELL #:		6	RRCID -> 226665		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 4069 - 4072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-		71	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	66		66	2			N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	130		64	2			N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	197		67	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	197						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			734		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHARTON 2-21		WELL #:		4	RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH		4370	PERF. 4272 - 4278
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67	120	67	2		N	-0-		-0-
11	0	72	-0-	72	192	72	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	192				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHARTON 2-21		WELL #:		8	RRCID -> 237219		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH		4400	PERF. 4094 - 4098
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		6
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		6
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		6
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		6
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		6
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		6
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		6
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		6
09	0	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-		6
10	0	65	-0-	65	135	65	2		N	-0-		6
11	0	74	-0-	74	209	74	2		N	-0-		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645											
PADGETT		WELL #:		1		RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2012 - 2037			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

[illegible]

HERRING				WELL #:	2	RRCID -> 224773	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4146	-	4156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
MCCLURE 43		WELL #:		2		RRCID -> 163012		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2240 - 2246				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLLO RESOURCES, LLC LEMLEY-VINCENT				726791	WELL #:	1	RRCID -> 113522	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2842	-	2850
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LEMLEY-VINCENT				WELL #:	2	RRCID -> 116303	COMPL. DATE 10/20/1984	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 2600	-	2642
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 068073		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 4146		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONE		WELL #:		3	RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3664 - 3672	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONE		WELL #:		2	RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222										
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798				
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

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

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223											
HOUSTON, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156532		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2275 - 2309		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH		3477 PERF. 1730 - 1736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUX		WELL #: 1		RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH		3460 PERF. 3208 - 3214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
 RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	0	127	-0-	127	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	0	119	-0-	119	-0-	246	119	3		N	-0-					-0-
12	0	122	-0-	122	-0-	368	122	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408												
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 205059		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2498	-	2504	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
11	0	30	-0-	30	89	30	3			N	-0-					-0-
12	0	22	-0-	22	111	22	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		520			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIKES				WELL #:	2	RRCID ->	256546	COMPL.	DATE 02/25/2010	TOTAL	DEPTH	5070	PERF.	4578	-	4586
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-						120
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-						120
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-						120
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-						120
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-						120
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-						120
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-						120
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-						120
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	3	N	-0-						120
10	0		99	-0-	99	99	99	3	N	-0-						120
11	0		73	-0-	73	172	73	3	N	-0-						120
12	0		40	-0-	40	212	40	3	N	-0-						120
TOTAL GAS PROD:			10,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	9	RRCID -> 175062	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1565 - 1570
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339										
ROGERS		WELL #:		1		RRCID -> 185525		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 4528		PERF. 2609 - 2653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-			-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	305	305	2			N	-0-			-0-
11	0	364	-0-	364	669	364	2			N	-0-			-0-
12	0	355	-0-	355	1024	355	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,367				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SINGLETON, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2978 -	2988
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-				-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-				-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-				-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-				-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-				-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-				-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-				-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	2	N	-0-				-0-
11	0	135	-0-	135	263	135	2	N	-0-				-0-
12	0	97	-0-	97	360	97	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,723	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SINGLETON, JOE				WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988	-	3177
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-					-0-
10	0		276	-0-	276	276	276	2	N	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	578	302	2	N	-0-					-0-
12	0		315	-0-	315	893	315	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339											
HINKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-				-0-
02	521 N	521	-0-	-0	-0-	521	2			N	-0-				-0-
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-				-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-				-0-
05	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-				-0-
06	118 N	118	-0-	-0	-0-	118	2			N	-0-				-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-				-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-				-0-
10	0	256	-0-	256	256	256	2			N	-0-				-0-
11	0	294	-0-	294	550	294	2			N	-0-				-0-
12	0	248	-0-	248	798	248	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 214175	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2666 - 2688		
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2	N	-0-	-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-	-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-	-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
10	0		173	-0-	173	173	173	2	N	-0-	-0-
11	0		38	-0-	38	211	38	2	N	-0-	-0-
12	0		287	-0-	287	498	287	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,460	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SBG				WELL #:	1	RRCID -> 214874	COMPL.	DATE 03/10/2006	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	26	2	4 9	N	4	177	1		34
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	38	2	30 9	N	27				61
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32 9	N	29				90
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	22				112
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	26				138
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19 9	N	17				155
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3 9	N	3				158
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	339	2	25 9	N	23				181
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				181
10	0	681	-0-	681	681	591	2	90 9	N	82	175	1	5 8	83
11	0	1048	-0-	1048	1729	880	2	168 9	N	153	32	8		204
12	0	932	-0-	932	2661	820	2	112 9	N	102	177	1	29 8	100
TOTAL GAS PROD:				3,798	TOTAL CONDENSATE PROD:				488					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH		4953	PERF. 2682	-	2692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
10	0	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-	
11	0	44	-0-	44	88	44	2		N	-0-			-0-	
12	0	33	-0-	33	121	33	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		4399 PERF. 2646 - 2762	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
02	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2		N	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2		N	-0-		-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2		N	-0-		-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
10	0	453	-0-	453	453	453	2		N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	548	95	2		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	548				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH		3560 PERF. 2682 - 2915	
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2		N	-0-		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-		-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-		-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-		-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-		-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-		-0-
10	0	424	-0-	424	424	424	2		N	-0-		-0-
11	0	401	-0-	401	825	401	2		N	-0-		-0-
12	0	429	-0-	429	1254	429	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3850 - 3875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
10	0	375	-0-	375	375	375	2		N	-0-				-0-
11	0	313	-0-	313	688	313	2		N	-0-				-0-
12	0	280	-0-	280	968	280	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T & S OIL & GAS, LLC				833788											
BARRON				WELL #:		1	RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 434 -		456
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARRON				WELL #:	7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412	-	420
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:	1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALL				WELL #:	3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3100 - 3120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/16/2022								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIRD, HENRY				WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 - 3428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
DEWITT				WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

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

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 164772	COMPL. DATE 09/03/1997	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2128 - 2143
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3	N	-0-
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	180	3	N	-0-
03	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	3	N	-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3	N	-0-
09	0		168	-0-	168	168	168	3	N	-0-
10	0		319	-0-	319	487	319	3	N	-0-
11	0		232	-0-	232	719	232	3	N	-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	533			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,071

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 164855	COMPL.	DATE 07/03/1997	TOTAL	DEPTH	5313	PERF.	4547 -	4621	
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	326	3	11	9	N	10		38	
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	467	3	24	9	N	22		60	
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-		60	
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-		60	
05	527	N	340	-0-	-187	-0-	319	3	21	9	N	19		79	
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	457	3	20	9	N	18	3	8	94
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	450	3	13	9	N	12			106
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11			117
09	0		394	-0-	394	394	384	3	10	9	N	9			126
10	0		453	-0-	453	847	436	3	17	9	N	15			141
11	0		507	-0-	507	1354	499	3	8	9	N	7			148
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	951					N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD: 5,176

TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	504 N	357	-0-	-147	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	558 N	271	-0-	-287	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	0	247	-0-	247	247	247	3			N	-0-					-0-
10	0	235	-0-	235	482	235	3			N	-0-					-0-
11	0	268	-0-	268	750	268	3			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	502					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
THREE B, LP					857468												
LONG RANCH			WELL #:		1		RRCID -> 128762		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH		4375 PERF. 4240 - 4250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					6	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					6	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					6	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6	
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					6	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					6	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					6	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					6	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6	
10	0	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					6	
11	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					6	
12	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					6	
TOTAL GAS PROD:			243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOWER RESOURCES INC				862857											
COALSON-HAYNES				WELL #:	1A	RRCID ->	117205	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4203	-	4211	
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-					-0-
09	0		226	-0-	226	226	226	2	N	-0-					-0-
10	0		251	-0-	251	477	251	2	N	-0-					-0-
11	673	N	196	-0-	-477	-0-	196	2	N	-0-					-0-
12	0		180	-0-	180	180	180	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRACER OPERATING, INC. SANDERS 5-44				WELL #:	863965 3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3873 - 3876
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-
10	0		1	-0-	1	2	1	2	N	-0-
11	0		1	-0-	1	3	1	2	N	-0-
12	0		1	-0-	1	4	1	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
MAGIC VALLEY			WELL #:		1		RRCID -> 063043		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 4236		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-			5 1		16 3	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23			6 1		17 3	Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	48			8 1		17 3	Y	-0-						-0-
04		72 N	24	-0-	-48	-0-			7 1		17 3	Y	-0-						-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-			13 1		20 3	Y	-0-						-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-			13 1		24 3	Y	-0-						-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-			20 1		37 3	Y	-0-						-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-			18 1		36 3	Y	-0-						-0-
09		0	36	-0-	36	36			14 1		22 3	Y	-0-						-0-
10		0	44	-0-	44	80			10 1		34 3	Y	-0-						-0-
11		0	44	-0-	44	124			10 1		34 3	Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	124						Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			398					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SINGLETON, T. F.				WELL #:	1	RRCID -> 072261	COMPL. DATE 04/17/1977	TOTAL DEPTH	4860	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARR, H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 143331	COMPL.	DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	2954	-	3204
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-		-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	29	1	78	3	Y	-0-		-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	64	1	138	3	Y	-0-		-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	112	1	134	3	Y	-0-		-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	107	1	169	3	Y	-0-		-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	91	1	163	3	Y	-0-		-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	94	1	171	3	Y	-0-		-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	81	1	156	3	Y	-0-		-0-
09	0		218	-0-	218		82	1	136	3	Y	-0-		-0-
10	0		251	-0-	251	469	59	1	192	3	Y	-0-		-0-
11	0		251	-0-	251	720	59	1	192	3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,479		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WB MULLIN OPERATING LLC				902609									
HART CATTLE COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 038479	COMPL. DATE 03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A		
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
03	1	N		-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-			-0-	
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-			-0-	
09	0		475	-0-	475	475	475 3	N	-0-			-0-	
10	0		765	-0-	765	1240	765 3	N	-0-			-0-	
11	0		653	-0-	653	1893	653 3	N	-0-			-0-	
12	0		913	-0-	913	2806	913 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,260	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
 STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23		23 3			N	-0-					-0-
10	0	37	-0-	37	60		37 3			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	91		31 3			N	-0-					-0-
12	0	43	-0-	43	134		43 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 3			N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-		3 3	3 9		N	3	3 8				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		840				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3			N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3			N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3			N	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-		131 3			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 3			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3			N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3			N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3			N	-0-					-0-
10	0	117	-0-	117	117		117 3			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99	216		99 3			N	-0-					-0-
12	0	103	-0-	103	319		103 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
 JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99	205	99	3			N	-0-					-0-
12	0	106	-0-	106	311	106	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377

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

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	0	446	-0-	446	446	446	2			N	-0-					-0-
11	0	331	-0-	331	777	331	2			N	-0-					-0-
12	0	241	-0-	241	1018	241	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,841				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		927001											
SIKES		WELL #:		1		RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10		0	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-			-0-
11		0	80	-0-	80	162	80	2			N	-0-			-0-
12		0	68	-0-	68	230	68	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,104					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JORDAN MELVIS				WELL #:	1	RRCID -> 067886	COMPL. DATE 09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF. N/A
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	2	N	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	62	25	2	N	-0-	-0-
12	0	29	-0-	29	91	29	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

XPLORE OPERATING, LLC				946023					
RHODES, W. J.				WELL #:	10-B	RRCID -> 162208	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630 PERF. 4298 - 4306
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

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

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-					-0-	
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-					-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-					-0-	
05	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-					-0-	
06	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-	
08	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-					-0-	
10	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-					-0-	
11	50 N	NO RPT	-0-	-50	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAM (CHESTER) //CONT.// 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545
 SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 S	1067	-0-	-142 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
02	1104 S	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 S	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
04	1085 S	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
05	1049 S	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
06	1053 S	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
07	1101 S	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
08	948 S	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	709 S	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
10	1056 S	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
11	387 S	NO RPT	-0-	-387 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1318	-0-	-26	-0-	1318 2	Y	-0-			-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	Y	-0-			-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	Y	-0-			-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	Y	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	Y	-0-			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-			-0-
08 DLQ	G-10	1538	-0-	1538	1538	1538 2	Y	-0-			-0-
09 DLQ	G-10	1443	-0-	1443	2981	1443 2	Y	-0-			-0-
10	0	1433	-0-	1433	4414	1433 2	Y	-0-			-0-
11	0	1453	-0-	1453	5867	1453 2	Y	-0-			-0-
12	0	1559	-0-	1559	7426	1559 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974							
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3500	-	3510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755	-	3763	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS PIERCE (STRAWN)				69263 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
SULLIVAN				WELL #:	2	RRCID -> 071579	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 2125	PERF. N/A	
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			345	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARROTT-ATKINSON (CANYON)				69413 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON				
EXLCO, INC				256985										
ATKINSON "C"				WELL #:	3	RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH	3917	PERF. 1224	-	1230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	300	150	2			Y	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	450	150	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	295					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PARRY (STRAWN)				69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.				003646					
ALLEN				WELL #:	2	RRCID -> 139372	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 2483	PERF. 1732 - 1770
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BARRETT				WELL #:	4	RRCID -> 141019	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1702	-	1722
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARRY (STRAWN)			//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.			//CONT.//		003646												
BARRETT			WELL #:		3	RRCID -> 141243			COMPL. DATE 10/01/1991			TOTAL DEPTH		1915	PERF. 1806 - 1820		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PARSONS (GRAY)				69450 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796						
PARSONS, I. M. "M"				WELL #:	15	RRCID -> 283830	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3106 - 3110
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAT (CADD0)				69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281									
HARLOW, PAUL				WELL #:	2	RRCID -> 130847	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2349 -	2405	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				88
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-				88
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-				88
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-				88
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-				88
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		N	-0-				88
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-				88
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-				88
09	0	79	-0-	79	79	79 3		N	-0-				88
10	0	153	-0-	153	232	153 3		N	-0-				88
11	0	394	-0-	394	626	394 3		N	-0-				88
12	0	297	-0-	297	923	297 3		N	-0-				88
TOTAL GAS PROD:				1,515	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MULLOY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

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

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

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

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MULLOY, J. J.				WELL #:	4	RRCID -> 134882	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH 3876	PERF. 3721 - 3760
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GARRETT, SALLIE				WELL #:	3	RRCID -> 134894	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671 - 3678
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2	Y	-0-	-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284	2	Y	-0-	-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2	Y	-0-	-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2	Y	-0-	-0-
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2	Y	-0-	-0-
06	360 #	355	-0-	-5	-0-	355	2	Y	-0-	-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	-0-
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2	Y	-0-	-0-
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-	-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342	2	Y	-0-	-0-
11	0	347	-0-	347	-0-	689	2	Y	-0-	-0-
12	0	321	-0-	321	-0-	1010	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563						
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131 PERF. 3646 - 3680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RONNING GAS AND OIL LLC		727054								
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872 PERF. 3817 - 3834
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					71
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32636 11/09/2022										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812							
STEPHENS "21"				WELL #:	7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094 PERF. 2914 - 2923
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAUL A. WHITE (STRAWN) //CONT.// 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SOUTHERN EXPLORATION, INC. //CONT.// 803812
 STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

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

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	43 1	372 2	N	-0-	12
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	54 1	446 2	N	-0-	12
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	39 1	351 2	N	-0-	12
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	68 1	433 2	N	-0-	12
05	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	55 1	432 2	N	-0-	12
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	48 1	424 2	N	-0-	12
07	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	60 1	442 2	N	-0-	12
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	57 1	450 2	N	-0-	12
09	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	49 1	420 2	N	-0-	12
10	0	525	-0-	525 B	525	46 1	479 2	N	-0-	12
11	0	514	-0-	514 B	1039	63 1	451 2	N	-0-	12
*12	1572 N	533	-0-	-1039 B	-0-	53 1	480 2	N	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
 PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
10	0	40	-0-	40 B	40	40 2		N	-0-	-0-
*11	88 N	48	-0-	-40 B	-0-	48 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.// 70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
OXXN		//CONT.// 630579																	
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH		5691		PERF. 3402 - 4354							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	591 N	591	-0-	-0- B	-0-		591	2				N	-0-					-0-	
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-		591	2				N	-0-					-0-	
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-		566	2				N	-0-					-0-	
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-		566	2				N	-0-					-0-	
05	576 N	576	-0-	-0- B	-0-		576	2				N	-0-					-0-	
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-		576	2				N	-0-					-0-	
07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-		543	2				N	-0-					-0-	
08	0	449	-0-	449 B	449		449	2				N	-0-					-0-	
09	992 N	543	-0-	-449 B	-0-		543	2				N	-0-					-0-	
10	0	443	-0-	443 B	443		443	2				N	-0-					-0-	
11	0	307	-0-	307 B	750		307	2				N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	750							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:		5,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CLAYTON				WELL #:		3	RRCID -> 211992		COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040	-	4232
01	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-				-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-				-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2	N	-0-				-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2	N	-0-				-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-				-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-				-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2	N	-0-				-0-
08	0		449	-0-		449 B	449	449	2	N	-0-				-0-
09	992	N	543	-0-		-449 B	-0-	543	2	N	-0-				-0-
10	0		443	-0-		443 B	443	443	2	N	-0-				-0-
11	0		307	-0-		307 B	750	307	2	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	750			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,751					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
ATOKA OPERATING, INC.				036606									
MCCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 4908 -	4930	
01	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	2		N	-0-			-0-
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	882	2		N	-0-			-0-
03	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	2		N	-0-			-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	2		N	-0-			-0-
05	992 N	577	-0-	-415	-0-	577	2		N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	0	877	-0-	877	877	877	2		N	-0-			-0-
11	1687 N	810	-0-	-877	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	0	761	-0-	761	761	761	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,674	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CASE RESOURCES, LLC 139140
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	572	-0-	572	572	572	3			N	-0-			6
04	14B DENY	672	-0-	672	1244	672	3			N	-0-			6
05	14B DENY	742	-0-	742	1986	742	3			N	-0-			6
06	14B2 EXT	583	-0-	583	2569	583	3			N	-0-			6
07	14B2 EXT	504	-0-	504	3073	504	3			N	-0-			6
08	3520 X	447	-0-	-3073	-0-	447	3			N	-0-			6
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			6
10	0	383	-0-	383	383	383	3			N	-0-			6
11	0	349	-0-	349	732	349	3			N	-0-			6
12	496 X NO RPT	-0-	-0-	-496	236					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		4,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED		10/08/2009												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OXXN 630579
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08	0	143	-0-	-143	143	143	2			N	-0-			-0-
09	285 N	142	-0-	-143	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			12
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			12
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			40			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-			149
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	58
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	614	-0-	-347	-0-	72	1	542	2	N	-0-			56
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	76	1	558	2	N	-0-			56
03	868	N	424	-0-	-444	-0-	51	1	373	2	N	-0-			56
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	-0-			56
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1043	2	N	-0-			56
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	532	2	N	-0-			56
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	2	N	-0-			56
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	108	1	864	2	N	-0-			56
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	91	1	638	2	N	-0-			56
10	0		190	-0-	190	-0-	20	1	170	2	N	-0-			56
11	0		587	-0-	587	-0-	81	1	506	2	N	-0-			56
12	0		392	-0-	392	-0-	43	1	349	2	N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			7,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PAGE: 1404

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) GO OIL CORP. PRITCHARD				70005 500 311420 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	RRCID -> 093179	COMPL. DATE 10/09/1980	EXEMPT	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 2982 -	2984	CNTY: PARKER
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			74
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			74
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			74
04	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2	N	-0-			74
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2	N	-0-			74
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2	N	-0-			74
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			74
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2	N	-0-			74
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			74
10	0		1336	-0-	1336		1336	2	N	-0-			74
11	0		1255	-0-	1255		2591	2	N	-0-			74
12	0		1243	-0-	1243		3834	2	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:				15,262	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	2		N	-0-			-0-
*11	156 N	79	-0-	-77	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	449	449	2		N	-0-			-0-
*11	759 N	310	-0-	-449	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
08	0	909	-0-	909	909	909	2		N	-0-			-0-
09	1760 N	851	-0-	-909	-0-	851	2		N	-0-			-0-
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			14
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			14
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			14
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			14
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			14
08	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			14
09	33 N	17	-0-	-16	-0-	17	2		N	-0-			14
10	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			14
11	0	22	-0-	22	38	22	2		N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	316	316	2		N	-0-			-0-
*11	316 N	-0-	-0-	-316	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RKW OPERATING LLC 714311
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-
10	16 N	1	-0-	-15	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			-0-
10	61 N	26	-0-	-35	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	14	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		265			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BYRNE OIL COMPANY 119795
 JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	354	174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,574			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			24
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			24
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			24
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			24
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			24
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			24
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			24
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-			24
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2		N	-0-			24
10	0	599	-0-	599	599	599	2		N	-0-			24
*11	1114 N	515	-0-	-599	-0-	515	2		N	-0-			24
12	0	499	-0-	499	499	499	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		6,208			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MCBEE, CYNTHIA K. 537714
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					19
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					19
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					19
04	570 N	216	-0-	-354	-0-	216	3			N	-0-					19
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					19
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					19
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					19
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					19
09	0	378	-0-	378	-0-	378	3			N	-0-					19
10	0	483	-0-	483	-0-	483	3			N	-0-					19
11	0	391	-0-	391	-0-	391	3			N	-0-					19
12	0	89	-0-	89	-0-	1341	89	3		N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		5,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERINI (HOME CREEK)			70595 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750								
PERINI			WELL #:	1	RRCID -> 104223	COMPL. DATE 01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF. 3262	-	3270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERINI "B"			WELL #:	1	RRCID -> 110260	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3196	-	3210
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERINI			WELL #:	1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH	3946	PERF. 2634	-	2828
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
COHEN		WELL #:		1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH		4792 PERF. 3743 - 3764			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486								
GRAGG, DENO				WELL #:	3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4156	-	4203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
BRIDGES L.L.				WELL #:	1	RRCID	-> 062072	COMPL.	DATE	03/05/1975	TOTAL	DEPTH	4325	PERF. N/A
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8	103
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-			103
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	N	2	2	8	103
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2		6	N	5	5	8	103
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	241	2		2	N	2	2	8	103
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	290	2		9	N	8	8	8	103
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	349	2	10	9	N	9	9	8	103
08	248 N	80	-0-	-168	-0-	77	2	3	9	N	3	3	8	103
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-			103
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			103
11	0	675	-0-	675	675	675	2			N	-0-			103
12	0	543	-0-	543	1218	543	2			N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:				4,379	TOTAL CONDENSATE PROD:						30			

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
BRIDGES		WELL #:		4	RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH		4225	PERF. 4214 - 4221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2		N	-0-			2
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			2
03	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-			2
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			2
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK BANDANA LLC				072506									
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 -	4090
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3		Y	-0-		38
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3		Y	-0-		38
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-		38
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-		38
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	747	3	22	9	Y	20	58
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	394	3	55	9	Y	50	45
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1641	3	39	9	Y	35	24
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	378	3	142	9	Y	129	19
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	479	3	167	9	Y	152	-0-
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	489	3	84	9	Y	76	3
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	489	3	99	9	Y	90	3
12	0		634	-0-	634	634	438	3	196	9	Y	178	94
TOTAL GAS PROD:				7,746	TOTAL CONDENSATE PROD:				730				

RICKELS				WELL #:	2	RRCID -> 199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251 PERF.	3966 -	3982	
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	49	3	2 9	Y	2		17	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3		Y	-0-		17	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1 9	Y	1		18	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1 9	Y	1		19	
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	110	3	33 9	Y	30		49	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10 9	Y	9	12 1	46	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58	3	165 9	Y	150	177 1	19	
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	53	3	161 9	Y	146	134 1	31	
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	70	3	168 9	Y	153	171 1	13	
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	82	3	70 9	Y	64	73 1	4	
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	68	3	100 9	Y	91	90 1	5	
12	0	253	-0-	253	253	59	3	194 9	Y	176	87 1	94	
TOTAL GAS PROD:				1,789	TOTAL CONDENSATE PROD:				823				

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BLACK BANDANA LLC //CONT.// 072506
 RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					52
02	980 N	498	-0-	-482	-0-	498	3			Y	-0-					52
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6					58
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	3	4	9	Y	6					62
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	873	3	22	9	Y	20					82
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1771	3	251	9	Y	228	288	1			22
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	3	259	9	Y	235	214	1			43
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1113	3	206	9	Y	187	134	1			96
09	2010 N	1284	-0-	-726	-0-	1105	3	179	9	Y	163	171	1			88
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	73	1			16
11	2070 N	746	-0-	-1324	-0-	637	3	109	9	Y	99	90	1			25
12	0	739	-0-	739	739	566	3	173	9	Y	157	87	1			95
TOTAL GAS PROD:		11,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,100								

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280

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

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000										
CARTER A		WELL #:		7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668		PERF. 4268 - 4340		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			6
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-			6
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			6
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			6
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			6
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			6
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			6
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			6
09	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-			6
10	0	103	-0-	103	149	103	2			N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-			6
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	87					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GANNETT OPERATING LLC				293813											
CAUDILL HEIRS				WELL #:		2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH		4276 PERF. 4131 - 4276	
01	558 N	264	-0-	-294	-0-	264	2		Y	-0-					-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-					-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2		Y	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2		Y	-0-					-0-
09	482 N	238	-0-	-244	-0-	238	2		Y	-0-					-0-
10	0	148	-0-	148	148	148	2		Y	-0-					-0-
11	249 N	101	-0-	-148	-0-	101	2		Y	-0-					-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,540	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEXGAS, INC.		500222		WELL #:		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH		4320 PERF. 4206 - 4232	
BEST, JOE				1									
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-				-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-				-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-				-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-				-0-
07	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2	N	-0-				-0-
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2	N	-0-				-0-
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2	N	-0-				-0-
10	0	168	-0-	168	168	168	2	N	-0-				-0-
11	417 N	249	-0-	-168	-0-	249	2	N	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-			-0-
11	182 N	91	-0-	-91	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	100	50	2		N	-0-			-0-
11	151 N	51	-0-	-100	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			8
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			8
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			8
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			8
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			8
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			8
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			8
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			8
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			8
10	0	94	-0-	94	94	94	2		N	-0-			8
11	189 N	95	-0-	-94	-0-	95	2		N	-0-			8
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		1,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	252 N	102	-0-	-150	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	279	159	2		N	-0-			-0-
11	537 N	258	-0-	-279	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 SOUTH GRAFORD WELL #: 2 RRCID -> 284200 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

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

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PIERSON (MARBLE FALLS)				//CONT.//	71454 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY					739150													
PIERSON, NORM				WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2726 -	2740			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					19	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					19	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					19	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					19	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					19	
06	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	19	1	1	18	2	Y	-0-					19	
07	41 N	22	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					19	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					19	
10	0	22	-0-	22	-0-	22	1	1	21	2	Y	-0-					19	
11	0	18	-0-	18	-0-	40	1	1	17	2	Y	-0-					19	
12	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	59	1	1	18	2	Y	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:			261	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PIERSON, NORM				WELL #:	1	RRCID -> 113535	COMPL.	DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752	-	2762
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-				19
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24 2	Y	-0-			19
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25 2	Y	-0-			19
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21 2	Y	-0-			19
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22 2	Y	-0-			19
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19 2	Y	-0-			19
07	41 N	21	-0-	-20	-0-	1	1	20 2	Y	-0-			19
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20 2	Y	-0-			19
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	Y	-0-			19
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21 2	Y	-0-			19
11	0	18	-0-	18	18	1	1	17 2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	37	1	1	18 2	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			263	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIERSON, NORM				WELL #:	2	RRCID ->	113536	COMPL.	DATE	05/18/1982	TOTAL	DEPTH	2997	PERF.	2785	-	2793
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						19
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					19
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					19
07	H15	VIOL	21	-0-	21	41	1	1	20	2	Y	-0-					19
08	14B	DENY	20	-0-	20	61	1	1	19	2	Y	-0-					19
09	14B2	EXT	20	-0-	20	81	20	2			Y	-0-					19
10	14B2	EXT	21	-0-	21	102	21	2			Y	-0-					19
11	14B2	EXT	17	-0-	17	119	17	2			Y	-0-					19
12	14B2	EXT	18	-0-	18	137	18	2			Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:				159	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PIERSON (MARBLE FALLS)												CNTY: COMANCHE			
//CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT															
RUTLEDGE, KENNY															
PIERSON, NORM															
WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			23	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			23	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			23	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			23	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			23	
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			23	
07	42 N	22	-0-	-20	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			23	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			23	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			23	
10	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			23	
11	0	18	-0-	18	40	1	1	17	2	Y	-0-			23	
12	DLQ G-10	19	-0-	19	59	1	1	18	2	Y	-0-			23	
TOTAL GAS PROD: 263												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HOWELL, F.E.															
WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786															
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			2	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			2	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			2	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			2	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			2	
06	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-			2	
07	59 N	30	-0-	-29	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			2	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			2	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			2	
10	0	35	-0-	35	35	1	1	34	2	Y	-0-			2	
11	0	34	-0-	34	69	2	1	32	2	Y	-0-			2	
12	DLQ G-10	36	-0-	36	105	1	1	35	2	Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD: 385												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PIERSON, NORM															
WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798															
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			58	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			58	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			58	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			58	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			58	
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			58	
07	41 N	21	-0-	-20	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			58	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			58	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			58	
10	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			58	
11	0	18	-0-	18	40	1	1	17	2	Y	-0-			58	
12	DLQ G-10	18	-0-	18	58	18	2			Y	-0-			58	
TOTAL GAS PROD: 261												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PIERSON (MARBLE FALLS)			//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE									
RUTLEDGE, KENNY			//CONT.// 739150																	
HOWELL, F.E.			WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2750 - 2764									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	35 N		35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	2	Y	-0-						5
02	34 N		34	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	2	Y	-0-						5
03	30 N		30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	2	Y	-0-						5
04	37 N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	2	Y	-0-						5
05	31 N		31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	2	Y	-0-						5
06	DLQ G-10		28	-0-	-0-	28	28	1	1	27	2	2	Y	-0-						5
07	57 N		29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	2	Y	-0-						5
08	31 N		24	-0-	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	2	Y	-0-						5
09	24 N		24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	2	Y	-0-						5
10	0		34	-0-	-0-	34	34	34	2				Y	-0-						5
11	0		33	-0-	-0-	33	67	1	1	32	2	2	Y	-0-						5
12	DLQ G-10		35	-0-	-0-	35	102	1	1	34	2	2	Y	-0-						5
TOTAL GAS PROD:			374					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PILGRIM (CONGLOMERATE)				71492 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
MCINTIRE-FAMBRO				WELL #:	1	RRCID -> 115121	COMPL. DATE 01/04/1985	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3656	- 4092
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	67
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	67
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	67
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	67
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	67
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	67
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	67
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	67
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2	N	-0-	67
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	0		200	-0-	200	200	200	2	N	-0-	67
12	0		225	-0-	225	425	225	2	N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:				2,215	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PIONEER, N.(CADD0)				71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
CADE, REBA				WELL #:	2	RRCID -> 078573	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2572	-	2582
01	14B2 EXT	11	-0-	11	152	11	3	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	163	11	3	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	165	2	3	N	-0-				-0-
04	14B DENY	2	-0-	2	167	2	3	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167			N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				26	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIONEER, N.(CADD0)			//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//		767834											
SOOTER			WELL #:		2	RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL	DEPTH	2600	PERF. 2552 -	2572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	113	-0-	113	1612		113 3					N	-0-			-0-
02	T. A.	119	-0-	119	1731		119 3					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	1750		19 3					N	-0-			-0-
04	T. A.	26	-0-	26	1776		26 3					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776							N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

277

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SOOTER				WELL #:	4	RRCID -> 096928	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH	2570 PERF.	2540 -	2552
01	14B2 EXT	34	-0-	34	479	34	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	35	-0-	35	514	35	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	520	6	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	8	-0-	8	528	8	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	528			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	528			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	528			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	528			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

83

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BOUQUET, T.				WELL #:	2	RRCID -> 096929	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2584	-	2604
01	14B2 EXT	85	-0-	85	965	85	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	85	-0-	85	1050	85	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	1057	7	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	9	-0-	9	1066	9	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1066			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1066			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1066			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1066			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

186

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PIONEER, N. (CADD0)			//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//		767834											
SOOTER			WELL #:		3	RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH	2609	PERF. 2558	- 2576			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	59	-0-	59	723	40	3	19	9	N	17	145	1	27	
02	T.	A.	81	-0-	81	804	42	3	39	9	N	35			62	
03	14B2	EXT	29	-0-	29	833	7	3	22	9	N	20			82	
04	T.	A.	48	-0-	48	881	9	3	39	9	N	35	60	1	57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	881					N	30			87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	881					N	30			117	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	881					N	32			149	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	881					N	33	85	1	97	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT			97	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT			97	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT			97	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT			97	
TOTAL GAS PROD:			217		TOTAL CONDENSATE PROD:			232								

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703													
HOHHERTZ, A. B. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 3798 - 3803	
01	1111	R	590	-0-	-521	-0-	590	3		N	-0-					-0-	
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-	
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-	
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3		N	-0-					-0-	
05	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3		N	-0-					-0-	
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3		N	-0-					-0-	
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-					-0-	
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-					-0-	
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-					-0-	
10	0		325	-0-	325	-0-	325	3		N	-0-					-0-	
11	0		575	-0-	575	-0-	900	575	3		N	-0-				-0-	
12	0		482	-0-	482	-0-	1382	482	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,640		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LINK NW -52				WELL #:		7	RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH		4285	PERF. 3914 - 3920	
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-				-0-
02	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3		N	-0-				-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3		N	-0-				-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-				-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-				-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-				-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3		N	-0-				-0-
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3		N	-0-				-0-
10	0		569	-0-	569	569	569	3		N	-0-				-0-
11	0		508	-0-	508	1077	508	3		N	-0-				-0-
12	0		509	-0-	509	1586	509	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				7,270		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)										//CONT.//										71740 400										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: STEPHENS																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
TRACER OPERATING, INC.																				863965																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
COODY -44-										WELL #:										1										RRCID -> 258418										COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH 4247										PERF. 3875 - 3977																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M										ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I)										MONTHLY										CUMU										STATUS										*										*										DISPOSITIONS										*										*										DISPOSITIONS										*										*										EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
																														GAS LIFT(L)										STATUS(CODE)										(-)UNDERAGE																				AMT																				CODE																				AMT																				CODE																				COND																				PROD																				AMT																				CODE																				AMT																				CODE																				BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
01										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
02										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
03										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
04										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
05										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
06										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
07										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
08										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
09										0										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
10										0										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
11										0										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
12										0										-0-										-0-										-0-										-0-																																																		N																				-0-																																								24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
TOTAL GAS PROD:										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

COODY -44-A				WELL #:	2	RRCID -> 259375	COMPL.	DATE 05/16/2006	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3732	-	3860
01	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	1080	2	131 9	N	119	151	1		114
02	1400	N	1148	-0-	-252	-0-	1060	2	88 9	N	80	154	1		40
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1455	2	146 9	N	133				173
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2213	2	139 9	N	126	159	1		140
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1409	2	58 9	N	53	141	1		52
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1545	2	133 9	N	121	147	1		26
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1351	2	98 9	N	89				115
08	1457	N	440	-0-	-1017	-0-	429	2	11 9	N	10				125
09	0		492	-0-	492		488	2	4 9	N	4				129
10	0		568	-0-	568	1060	568	2		N	-0-	86	1		43
11	0		656	-0-	656	1716	656	2		N	-0-				43
12	0		774	-0-	774	2490	672	2	102 9	N	93	99	1		37
TOTAL GAS PROD:				13,836		TOTAL CONDENSATE PROD:				828					

PITTMAN (CADD0)				71745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142									
EASTER BROTHERS				WELL #:	3	RRCID -> 128501	COMPL. DATE 09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3938	-	3958	
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-			-0-	
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300 2	Y	-0-			-0-	
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335 2	Y	-0-			-0-	
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-			-0-	
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-			-0-	
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-			-0-	
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 2	Y	-0-			-0-	
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-			-0-	
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-			-0-	
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355 2	Y	-0-			-0-	
11	0		355	-0-	355	355	355 2	Y	-0-			-0-	
*12	730	N	375	-0-	-355	-0-	375 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,495	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD											
VAN OPERATING, LTD.		881442																	
PITTMAN 826		WELL #:		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465		PERF. N/A									

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC				016944							
FAMBRO "9"				WELL #:	1	RRCID -> 175698	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3870 - 3880	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9"				WELL #:	2	RRCID -> 207158	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3884 - 3900
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON "25"				WELL #:	1	RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3930 - 3982
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
 JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-				-0-
04	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2		N	-0-				-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-				-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-				-0-
10	0	301	-0-	301	-0-	301	2		N	-0-				-0-
11	0	262	-0-	262	-0-	262	2		N	-0-				-0-
12	0	256	-0-	256	-0-	256	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	205	2			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	172	2			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	207	2			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	338	2			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	291	2			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	255	2			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	241	2			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	213	2			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	297	2			-0-
10	0	277	-0-	277	277	2			-0-
11	0	246	-0-	246	523	2			-0-
12	0	232	-0-	232	755	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896	
01	361 N	361	-0-	-0-	361	2			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	325	2			-0-
03	DLQ G-10	409	-0-	409	734	2			-0-
04	DLQ G-10	336	-0-	336	1070	2			-0-
05	DLQ G-10	387	-0-	387	1457	2			-0-
06	1812 N	355	-0-	-1457	355	2			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	380	2			-0-
08	372 N	302	-0-	-70	302	2			-0-
09	360 N	121	-0-	-239	121	2			-0-
10	0	370	-0-	370	370	2			-0-
11	0	342	-0-	342	712	2			-0-
12	0	324	-0-	324	1036	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861	
01	155 N	59	-0-	-96	59	2			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	2			-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	99	160	2			-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	239	2			-0-
05	DLQ G-10	107	-0-	107	346	2			-0-
06	473 N	127	-0-	-346	127	2			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	113	2			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	63	2			-0-
09	120 N	2	-0-	-118	2	2			-0-
10	0	38	-0-	38	38	2			-0-
11	0	41	-0-	41	79	2			-0-
12	0	34	-0-	34	113	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 823

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	644 N	303	-0-	-341	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	390 N	264	-0-	-126	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	171	80	2		N	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	275	104	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	2262	1261	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1164	-0-	1164	3426	1164	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1205	-0-	1205	4631	1205	2		Y	-0-			-0-
06	2300 N	1155	-0-	-1145	3486	1155	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1178	-0-	-1922	1564	1178	2		Y	-0-			-0-
08	2755 N	1191	-0-	-1564	-0-	1191	2		Y	-0-			-0-
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
10	0	1156	-0-	1156	1156	1156	2		Y	-0-			-0-
11	0	1050	-0-	1050	2206	1050	2		Y	-0-			-0-
12	0	1074	-0-	1074	3280	1074	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			21
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			21
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-	21 7		-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	173	173	2		N	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	328	155	2		N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	488	160	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3930	-	3940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	0	382	-0-	382		382	2			N	-0-					-0-
11	0	341	-0-	341		723	2			N	-0-					-0-
12	0	345	-0-	345	1068	345	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	224265	COMPL.	DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	3870	-	3886
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-						61
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-						61
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-						61
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-						61
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-						61
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-						61
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-						61
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-						61
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-						61
10	0		692	-0-	692	692	583	2	109	9	N	99					160
11	0		546	-0-	546	1238	527	2	19	9	N	17					177
12	0		452	-0-	452	1690	434	2	18	9	N	16					193
TOTAL GAS PROD:				6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:				132							

ANJEVAN UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 227577	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3890	-	3920
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			42
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			42
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			42
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			42
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			42
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			42
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			42
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			42
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			42
10	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			42
11	0	2	-0-	2	4	2	2	N	-0-			42
12	0	2	-0-	2	6	2	2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			77	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL	DEPTH	4131	PERF.	3900	-	3910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
11	0	125	-0-	125	240	125	2			N	-0-					-0-
12	0	123	-0-	123	363	123	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		951			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEAD "B"				WELL #:	3	RRCID -> 237190	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3898	-	3920
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		33
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-	33	7
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-		-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		-0-
10	0		86	-0-	86	86	86	2	N	-0-		-0-
11	0		77	-0-	77	163	77	2	N	-0-		-0-
12	0		80	-0-	80	243	80	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,051	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANJEVAN UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 242151	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3922	- 3926
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	2	N	-0-	-0-
11	0		6	-0-	6	13	6	2	N	-0-	-0-
12	0		5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				198		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234	
								PERF. 3880 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			8
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			8
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	376 2	59 9	54	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			-0-
10	0	604	-0-	604	604	604 2			-0-
11	0	540	-0-	540	1144	540 2			-0-
12	0	560	-0-	560	1704	560 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		54			

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080	
								PERF. 3908 - 3955	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225	
								PERF. 3901 - 3907	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				115
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	1	116
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			116
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			116
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			116
12	0	156	-0-	156	156	156 2			116
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3852 - 3870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

FAMBRO				WELL #:	2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3848 - 3862	
01	899 N	820	-0-	-79	-0-	817	2	3 9	N	3	35	
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	699	2	4 9	N	4	39	
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	871	2	3 9	N	3	42	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	42	
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1146	2	51 9	N	46	88	
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2 9	N	2	90	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	90	
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	90	
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-	90	
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	90	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	90	
12	0	1054	-0-	1054	-0-	1054	2		N	-0-	90	
TOTAL GAS PROD:				13,480	TOTAL CONDENSATE PROD:				58			

SIKES-RANDALL				WELL #:	1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3790 - 3800	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	N	175
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	N	187
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	N	193
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	349	2	4	9	N	197
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	N	48
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	50
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	50
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	310	2	36	9	N	83
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	300	2	9	9	N	91
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	103
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	105
12	0	648	-0-	648	648	620	2	28	9	N	130
TOTAL GAS PROD:			4,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			138		

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020	
								PERF. 3910 - 3920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2	N	-0-	-0-
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2	N	-0-	-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	N	-0-	-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2	N	-0-	-0-
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	N	-0-	-0-
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2	N	-0-	-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-	-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-	-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	N	-0-	-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-	-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-	-0-
12	0	3215	-0-	3215	-0-	3215 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000	
								PERF. 3886 - 3896	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2	N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-	-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2	N	-0-	-0-
12	0	620	-0-	620	-0-	620 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288	
								PERF. 3897 - 3990	
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	659 2	131 9	N	119
02	840 N	653	-0-	-187	-0-	540 2	113 9	N	103
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	811 2	149 9	N	135
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	756 2	125 9	N	114
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	789 2	111 9	N	101
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	926 2	74 9	N	67
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	723 2	99 9	N	90
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	755 2	125 9	N	114
09	990 N	841	-0-	-149	-0-	732 2	109 9	N	99
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	736 2	90 9	N	82
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	697 2	87 9	N	79
12	0	806	-0-	806	-0-	740 2	66 9	N	60
TOTAL GAS PROD:		10,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,163			

GOLSON				WELL #:	1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3901	-	3904
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-		53
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-		53
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-		53
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		53
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-		53
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-		53
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		53
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		53
09	0		1901	-0-	1901	1901	1901	2	N	-0-		53
10	3100	N	2057	-0-	-1043	858	2057	2	N	-0-		53
11	0		1998	-0-	1998	2856	1998	2	N	-0-		53
*12	3100	N	1909	-0-	-1191	1665	1909	2	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:				23,298			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MCNALLAN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
 CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
09	0	3690	-0-	3690	3690	3690	2		N	-0-			-0-
10	7540 X	3850	-0-	-3690	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
11	0	3818	-0-	3818	3818	3818	2		N	-0-			-0-
*12	7800 X	3982	-0-	-3818	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETEX 659782
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	1064 N	1007	-0-	-57	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
09	0	1064	-0-	1064	1064	1064	2		N	-0-			-0-
10	0	1076	-0-	1076	2140	1076	2		N	-0-			-0-
11	0	1042	-0-	1042	3182	1042	2		N	-0-			-0-
12	0	868	-0-	868	4050	868	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-
04	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		55				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854	
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2	N	-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-
09	0	178	-0-	178	178	178	2	N	-0-
10	0	204	-0-	204	382	204	2	N	-0-
11	0	189	-0-	189	571	189	2	N	-0-
12	0	191	-0-	191	762	191	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782										
BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL	DEPTH	4053	PERF.	3892 - 3904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	312	2	140	9	N	127	161	1	183
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	221	2	84	9	N	76	162	1	97
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	342	2	125	9	N	114			211
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	370	2	87	9	N	79	167	1	123
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	391	2	119	9	N	108	116	1	115
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	438	2	72	9	N	65	156	1	24
07	465 N	254	-0-	-211	-0-	201	2	53	9	N	48			72
08	496 N	261	-0-	-235	-0-	159	2	102	9	N	93			165
09	0	307	-0-	307	307	263	2	44	9	N	40			205
10	0	363	-0-	363	670	275	2	88	9	N	80	154	1	131
11	0	419	-0-	419	1089	342	2	77	9	N	70			201
12	0	313	-0-	313	1402	227	2	86	9	N	78	154	1	125
TOTAL GAS PROD:		4,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		978						

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 193854	COMPL. DATE 02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876	-	3936
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIKES "12"				WELL #:	1	RRCID ->	200629	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3884	-	3890
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-					-0-
09	0		83	-0-	83	83	83	2	N	-0-					-0-
10	0		83	-0-	83	166	83	2	N	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	242	76	2	N	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	319	77	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,200	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782												
STRIEGLER		WELL #:		2	RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL	DEPTH	4195	PERF.	3970 - 3980			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			46
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-			46
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-			46
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-			46
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-			46
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	-0-	9	2				N	-0-			46
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	2				N	-0-			46
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	-0-	3	2				N	-0-			46
09	0	34	-0-	34	34	34	16	2	18	9		N	16			62
10	0	14	-0-	14	48	48	14	2				N	-0-			62
11	0	44	-0-	44	92	92	44	2				N	-0-			62
12	0	33	-0-	33	125	125	33	2				N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			947		TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

ROGERS, ED				WELL #:	5	RRCID ->	209223	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3912 -	3926
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2	N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	228	-0-	228	469	228	2	N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	287	-0-	287	756	287	2	N		-0-				-0-
11	0	260	-0-	260	1016	260	2	N		-0-				-0-
12	0	238	-0-	238	1254	238	2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VICK "56"				WELL #:	1	RRCID ->	209991	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4028 - 4072	
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-	7	
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-	7	
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-	7	
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	7	
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-	7	
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-	7	
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-	7	
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-	7	
09	0		212	-0-	212	212	211	2	1 9	N	1	8	
10	0		756	-0-	756	968	756	2		N	-0-	8	
11	0		1006	-0-	1006	1974	1000	2	6 9	N	5	13	
12	0		732	-0-	732	2706	732	2		N	-0-	13	
TOTAL GAS PROD:				4,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				6	

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2		N	-0-			-0-
10	0	176	-0-	176	305	176	2		N	-0-			-0-
11	0	303	-0-	303	608	303	2		N	-0-			-0-
12	0	266	-0-	266	874	266	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,611			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	303	303	2		N	-0-			-0-
11	0	396	-0-	396	699	396	2		N	-0-			-0-
12	0	444	-0-	444	1143	444	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,159			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRUDINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

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

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	602	-0-	-359	-0-	587	2	15	9	N	14			37
02	896 N	643	-0-	-253	-0-	624	2	19	9	N	17			54
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	690	2	19	9	N	17			71
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4			75
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			75
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			75
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			75
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	675	2	1	9	N	1			76
09	0	512	-0-	512	512	512	2			N	-0-			76
10	0	576	-0-	576	1088	576	2			N	-0-			76
11	0	688	-0-	688	1776	688	2			N	-0-			76
12	0	506	-0-	506	2282	506	2			N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		7,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	0	646	-0-	646	646	646	2			N	-0-			-0-
10	0	736	-0-	736	1382	736	2			N	-0-			-0-
11	0	599	-0-	599	1981	599	2			N	-0-			-0-
12	0	565	-0-	565	2546	565	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
NO RPT										NO RPT				54
PLUGGED AND ABANDONED				04/14/2022										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940						

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	492	1			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	168	1			311
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	505	1			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	163	1			183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	167	1			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	163	1			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	164	1			199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	158	1			237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	327	1			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	162	1			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	171	1			197

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,619								

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2	N	-0-		-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
07	713 N	96	-0-	-617	-0-	96	2	N	-0-		-0-
08	868 N	56	-0-	-812	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09	0	172	-0-	172	-0-	172	2	N	-0-		-0-
10	0	1048	-0-	1048	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
11	0	689	-0-	689	-0-	689	2	N	-0-		-0-
12	0	663	-0-	663	-0-	663	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		139
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2	N	-0-		139
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		139
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		139
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-		139
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2	N	-0-		139
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2	N	-0-		139
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-		139
09	0	119	-0-	119	-0-	119	2	N	-0-		139
10	0	362	-0-	362	-0-	362	2	N	-0-		139
11	0	460	-0-	460	-0-	460	2	N	-0-		139
12	0	397	-0-	397	-0-	397	2	N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:		4,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

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

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

01	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	2		N	-0-			4
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			4
03	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	2		N	-0-			4
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			4
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			4
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			4
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			4
08	775 N	322	-0-	-453	-0-	322	2		N	-0-			4
09	0	284	-0-	284	284	284	2		N	-0-			4
10	0	276	-0-	276	560	276	2		N	-0-			4
11	0	387	-0-	387	947	387	2		N	-0-			4
12	0	386	-0-	386	1333	386	2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		3,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	943	-0-	-111	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	0	846	-0-	846	846	846	2		N	-0-			-0-
10	0	922	-0-	922	1768	922	2		N	-0-			-0-
11	0	884	-0-	884	2652	884	2		N	-0-			-0-
12	0	786	-0-	786	3438	786	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	476 N	341	-0-	-135	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	0	434	-0-	434	434	434	2		N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	917	483	2		N	-0-			-0-
11	0	432	-0-	432	1349	432	2		N	-0-			-0-
12	0	495	-0-	495	1844	495	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			124
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			124
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			124
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			124
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			124
06	3000 N	3546	-0-	546	546	3546	2		N	-0-			124
07	3100 N	3037	-0-	-63	483	3037	2		N	-0-			124
08	2623 N	2140	-0-	-483	-0-	2140	2		N	-0-			124
09	0	1270	-0-	1270	1270	1270	2		N	-0-			124
10	0	1101	-0-	1101	2371	1101	2		N	-0-			124
11	0	885	-0-	885	3256	885	2		N	-0-			124
12	0	360	-0-	360	3616	360	2		N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		14,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

01	651 N	336	-0-	-315	-0-	336	2		N	-0-	39	1	12
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			12
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			12
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			12
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	-0-			12
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			12
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			12
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2		N	-0-			12
09	0	638	-0-	638	638	638	2		N	-0-			12
10	0	509	-0-	509	1147	509	2		N	-0-			12
11	0	388	-0-	388	1535	388	2		N	-0-			12
12	0	286	-0-	286	1821	286	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		6,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890						
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	773 2	23 9	N	21		59
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		59
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2		N	-0-		59
04	450 N	210	-0-	-240	-0-	210 2		N	-0-		59
05	465 N	150	-0-	-315	-0-	150 2		N	-0-		59
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-		59
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		59
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	422 2	31 9	N	28		87
09	0	785	-0-	785	785	724 2	61 9	N	55		142
10	0	813	-0-	813	1598	792 2	21 9	N	19	151 1	10
11	0	661	-0-	661	2259	642 2	19 9	N	17		27
12	0	511	-0-	511	2770	511 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		5,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		140					

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824	
01	682 N	77	-0-	-605	-0-	77 2		N	-0-		37
02	336 N	95	-0-	-241	-0-	95 2		N	-0-		37
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		37
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		37
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	17 1	20
06	930 N	602	-0-	-328	-0-	602 2		N	-0-		20
07	775 N	581	-0-	-194	-0-	581 2		N	-0-		20
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-		20
09	0	381	-0-	381	381	381 2		N	-0-		20
10	0	237	-0-	237	618	237 2		N	-0-		20
11	0	1053	-0-	1053	1671	1053 2		N	-0-		20
12	0	1682	-0-	1682	3353	1682 2		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		7,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

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

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/2022																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					131
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	701	2			N	-0-					131
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					131
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					131
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					131
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					131
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					131
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					131
09	0	532	-0-	532	532	532	2			N	-0-					131
10	0	735	-0-	735	1267	735	2			N	-0-					131
11	0	340	-0-	340	1607	340	2			N	-0-					131
12	0	502	-0-	502	2109	502	2			N	-0-					131
TOTAL GAS PROD:		8,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAMBR0 "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					26
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					26
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					26
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					26
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					26
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					26
07	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					26
08	899 N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					26
09	0	730	-0-	730	730	730	2			N	-0-					26
10	0	875	-0-	875	1605	875	2			N	-0-					26
11	0	810	-0-	810	2415	810	2			N	-0-					26
12	0	806	-0-	806	3221	806	2			N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		9,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2		N	-0-			-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2		N	-0-			-0-
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2		N	-0-			-0-
08	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2		N	-0-			-0-
09	0	587	-0-	587	587	587	2		N	-0-			-0-
10	0	751	-0-	751	1338	751	2		N	-0-			-0-
11	0	736	-0-	736	2074	736	2		N	-0-			-0-
12	0	743	-0-	743	2817	743	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,736			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9	9			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9	9			N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	18	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			26
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			26
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			26
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			26
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-	18 1		8
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-			8
07	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-			8
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-			8
09	0	235	-0-	235	235	235	2		N	-0-			8
10	0	279	-0-	279	514	279	2		N	-0-			8
11	0	353	-0-	353	867	353	2		N	-0-			8
12	0	306	-0-	306	1173	306	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		4,737			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121	
								PERF. 3932 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	2 N	-0-	2	-0-	-0-	2	2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	4 N	-0-	4	-0-	-0-	4	2		-0-
07	16 N	-0-	16	-0-	-0-	16	2		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130	
								PERF. 3930 - 3974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120	
								PERF. 3905 - 3920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034	
								PERF. 3822 - 3910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/19/2022							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			26
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	629 2		N	-0-			26
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2		N	-0-			26
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			26
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			26
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 2		N	-0-			26
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 2		N	-0-			26
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			26
09	0	629	-0-	629	629	629 2		N	-0-			26
10	0	684	-0-	684	1313	684 2		N	-0-			26
11	0	611	-0-	611	1924	611 2		N	-0-			26
12	0	648	-0-	648	2572	648 2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	1	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	59	1	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
09	0	980	-0-	980	980	980	2		N	-0-			-0-
10	0	1026	-0-	1026	2006	1026	2		N	-0-			-0-
11	0	924	-0-	924	2930	924	2		N	-0-			-0-
12	0	925	-0-	925	3855	925	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	328	2		N	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359	687	359	2		N	-0-			-0-
11	0	317	-0-	317	1004	317	2		N	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	1298	294	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-			-0-
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09	0	509	-0-	509	509	509	2		N	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506	1015	506	2		N	-0-			-0-
11	0	463	-0-	463	1478	463	2		N	-0-			-0-
12	0	417	-0-	417	1895	417	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL	DEPTH	4140	PERF.	3963	-	3980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			34
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			34
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			34
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			34
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			34
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			34
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			34
08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-			34
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			34
10	0	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-			34
11	0	262	-0-	262	267	262	2			N	-0-			34
12	0	64	-0-	64	331	64	2			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		1,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POST OAK OPERATING, LLC				671881											
HARE				WELL #:		1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH		4143 PERF. 3892 - 3930	
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-				23
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				23
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-				23
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				23
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-				23
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-				23
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-				23
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-				23
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				23
10	0		227	-0-	227		227	2		N	-0-				23
11	0		221	-0-	221		448	2		N	-0-				23
12	0		229	-0-	229		677	2		N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			2,617	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550											
DENNEY				WELL #:		1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4008 - 4014	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-						41
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-						41
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-						41
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-						41
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-						41
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-						41
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-						41
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-						41
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-						41
10	0	323	-0-	323	323	323	2	N	-0-						41
11	0	305	-0-	305	628	305	2	N	-0-						41
*12	915 N	287	-0-	-628	-0-	287	2	N	-0-						41
TOTAL GAS PROD:			1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. //CONT.// 805550
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	364 N	362	-0-	-0-2	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	0	380	-0-	380	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	0	376	-0-	376	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	1130 N	374	-0-	-756	-0-	374	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

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

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	31	-0-	31	705	31	2			N	-0-					18
02	14B	DENY	30	-0-	30	735	30	2			N	-0-					18
03	14B	DENY	32	-0-	32	767	32	2			N	-0-					18
04	14B	DENY	31	-0-	31	798	31	2			N	-0-					18
05	14B	DENY	30	-0-	30	828	30	2			N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			154		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

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

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					17
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			178		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-				13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

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

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					55	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					55	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	746	2	54	9	N	49					104	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	60	1			44	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	N	7					51	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					58	
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					58	
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-					58	
09	0	477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					58	
10	0	378	-0-	378	855	378	2			N	-0-					58	
11	0	522	-0-	522	1377	432	2	90	9	N	82					140	
12	0	504	-0-	504	1881	504	2			N	-0-					140	
TOTAL GAS PROD:		7,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		145									

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-	
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-	
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-	
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-	
08	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
09	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-	
10	0	1	-0-	1	11	1	3			N	-0-					-0-	
11	0	5	-0-	5	16	5	3			N	-0-					-0-	
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	6					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUMB (RANGER LOWER)										CNTY: STEPHENS			
PETEX													
EVANS													
WELL #: 2										RRCID -> 117508			
										COMPL. DATE 07/10/1985			
										TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1471	-0-	-389	-0-		1471	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-		1551	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1719	-0-	-141	-0-		1719	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1515	-0-	-190	-0-		1515	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3783	-0-	783	-0-		3783	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	626	-0-	-1079	-0-		626	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	384	-0-	-1135	-0-		384	2	N	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	-0-		300	2	N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	-0-		253	2	N	-0-			-0-
11	0	413	-0-	413	-0-		413	2	N	-0-			-0-
12	0	470	-0-	470	-0-		470	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,135										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

ELLIOTT, B. A. "A"										CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1										RRCID -> 141873			
										COMPL. DATE 05/09/1985			
										TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644			
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2	N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2	N	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-		390	2	N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2	N	-0-			-0-
07	434 N	397	-0-	-37	-0-		397	2	N	-0-			-0-
08	403 N	238	-0-	-165	-0-		238	2	N	-0-			-0-
09	0	267	-0-	267	-0-		267	2	N	-0-			-0-
10	0	277	-0-	277	-0-		277	2	N	-0-			-0-
11	0	224	-0-	224	-0-		224	2	N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	-0-		149	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,531										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)										CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													
BOAZ													
WELL #: 1										RRCID -> 275971			
										COMPL. DATE 06/30/1988			
										TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245			
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 284										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID -> 182004	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
09	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
11	0		1	-0-	1	2	1	2	N	-0-	-0-	
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	1			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400	ASSOCIATED			PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
WELDON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151110	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3669 -	3690
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	120	1	371	3	Y	-0-				41
02	DLQ	G-10	480	-0-	480 B	480	130	1	350	3	Y	-0-				41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				480												
03	DLQ	G-10	510	-0-	510 B	990	161	1	349	3	Y	-0-				41
04		1521 N	531	-0-	-990 B	-0-	192	1	339	3	Y	-0-				41
05		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	286	1	451	3	Y	-0-				41
06		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	205	1	370	3	Y	-0-				41
07		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	276	1	502	3	Y	-0-				41
08		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	270	1	524	3	Y	-0-				41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	302	1	497	3	Y	-0-				41
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	140	1	459	3	Y	-0-				41
11		0	599	-0-	599 B	599	140	1	459	3	Y	-0-				41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	599					Y	NO RPT				41
TOTAL GAS PROD:				6,893	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

POLKSTALK (BEND CONGL.)				//CONT.// 72223 400		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 878925												
CHASTAIN				WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-		22 1		67 3	N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	B	104 1		279 3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	B	130 1		281 3	N	1		1 8			-0-
							1 9									
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	B	782 1		273 3	N	19					19
							21 9									
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	B	516 1		814 3	N	39					58
							43 9									
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	B	584 1		1052 3	N	37					95
							41 9									
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	B	642 1		1170 3	N	40					135
							44 9									
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	B	565 1		1094 3	N	54		150 1			39
							59 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	B	541 1		892 3	N	54					93
							59 9									
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	B	273 1		896 3	N	61					154
							67 9									
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	B	273 1		896 3	N	8		159 1			3
							9 9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			12,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			313						

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
EXTECH OPERATING, LLC				257019									
VIETH, F. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 109449	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4194	-	4212	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-				-0-	
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3	N	-0-				-0-	
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-				-0-	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-				-0-	
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-				-0-	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-				-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-				-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-				-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-				-0-	
10	0	193	-0-	193	193	193 3	N	-0-				-0-	
11	0	186	-0-	186	379	186 3	N	-0-				-0-	
*12	570 N	191	-0-	-379	-0-	191 3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,291	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 - 4401
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-
10	0	410	-0-	410	410	410	3	N	-0-	-0-
11	0	395	-0-	395	805	395	3	N	-0-	-0-
*12	1210 N	405	-0-	-805	-0-	405	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

 POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
 VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	0	908	-0-	908	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	0	870	-0-	870	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	2663 N	885	-0-	-1778	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

 TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
JOHNSON, C. P.		WELL #:		1		RRCID -> 018088		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3890 - 4116		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	255	1	1038	2	N	-0-			32
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	246	1	943	2	N	-0-			32
03	1240 N	846	-0-	-394	-0-	273	1	573	2	N	-0-			32
04	1264 N	1264	-0-	-0	-0-	264	1	1000	2	N	-0-			32
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	271	1	1015	2	N	-0-			32
06	1361 N	1361	-0-	-0	-0-	264	1	1097	2	N	-0-			32
07	1365 N	1365	-0-	-0	-0-	273	1	1092	2	N	-0-			32
08	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	264	1	914	2	N	-0-			32
09	0	1263	-0-	1263	1263	248	1	1015	2	N	-0-			32
10	0	1343	-0-	1343	2606	273	1	1070	2	N	-0-			32
11	0	1004	-0-	1004	3610	264	1	740	2	N	-0-			32
12	0	1253	-0-	1253	4863	237	1	1016	2	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		14,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY MADER, K. V.				878925	WELL #:	1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172 PERF.	4042 -	4097
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111 3	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	48	1	104 3	Y	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112 3	Y	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	54	1	101 3	Y	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	57	1	106 3	Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	56	1	110 3	Y	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141 3	Y	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121 3	Y	-0-		-0-
09	0	159	-0-	159	159	41	1	118 3	Y	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161	320	46	1	115 3	Y	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	481	46	1	115 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	481				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,793	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 049941	COMPL.	DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	242	1	555 3	Y	-0-		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	207	1	449 3	Y	-0-		-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	240	1	521 3	Y	-0-		-0-
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	248	1	468 3	Y	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	270	1	498 3	Y	-0-		-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	247	1	492 3	Y	-0-		-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	229	1	640 3	Y	-0-		-0-
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	191	1	581 3	Y	-0-		-0-
09	0	730	-0-	730	730	188	1	542 3	Y	-0-		-0-
10	0	716	-0-	716	1446	205	1	511 3	Y	-0-		-0-
11	0	716	-0-	716	2162	205	1	511 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2162				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,240		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-															
//CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 878925															
WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	455 1	1042 3	Y	-0-	-0-				-0-	
02	1400 N	1333	-0-	-67	-0-	421 1	912 3	Y	-0-	-0-				-0-	
03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	464 1	1007 3	Y	-0-	-0-				-0-	
04	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	495 1	933 3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	522 1	963 3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	524 1	1043 3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	422 1	1177 3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	394 1	1199 3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	0	1524	-0-	1524	1524	393 1	1131 3	Y	-0-	-0-				-0-	
10	0	1539	-0-	1539	3063	442 1	1097 3	Y	-0-	-0-				-0-	
11	0	1539	-0-	1539	4602	442 1	1097 3	Y	-0-	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4602			Y	NO RPT	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 16,575														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WHITE, J. C. UNIT														CNTY: PARKER	
WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SEABERRY J.B.														CNTY: PARKER	
WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0															
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	95 1	217 3	Y	-0-	-0-				-0-	
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	94 1	202 3	Y	-0-	-0-				-0-	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105 1	227 3	Y	-0-	-0-				-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	108 1	203 3	Y	-0-	-0-				-0-	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	116 1	214 3	Y	-0-	-0-				-0-	
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	102 1	203 3	Y	-0-	-0-				-0-	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	89 1	249 3	Y	-0-	-0-				-0-	
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	83 1	251 3	Y	-0-	-0-				-0-	
09	0	305	-0-	305	305	79 1	226 3	Y	-0-	-0-				-0-	
10	0	333	-0-	333	638	96 1	237 3	Y	-0-	-0-				-0-	
11	0	333	-0-	333	971	96 1	237 3	Y	-0-	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	971			Y	NO RPT	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 3,529														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925																	
MARIE NORMAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	4780 - 4799								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-			36	1		84	3	Y	-0-						3
02	112	N	107	-0-	-5	-0-			34	1		73	3	Y	-0-						3
03	124	N	45	-0-	-79	-0-			14	1		31	3	Y	-0-						3
04	120	N	100	-0-	-20	-0-			35	1		65	3	Y	-0-						3
05	124	N	60	-0-	-64	-0-			21	1		39	3	Y	-0-						3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						3
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	-0-			34	1		105	3	Y	-0-						3
09	DLQ	G-10	1513	-0-	1513	-0-			390	1		1123	3	Y	-0-						3
10	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	-0-			503	1		1250	3	Y	-0-						3
11			1754	-0-	1754	-0-			503	1		1250	3	Y	1						4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1	9				Y	NO RPT						4
TOTAL GAS PROD:			5,591											TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BRANNEN				WELL #:	1	RRCID -> 085358	COMPL.	DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4071	- 4084
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	Y	-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	82	1	178	3	Y	-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	3	Y	-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	3	Y	-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	89	1	164	3	Y	-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	58	1	115	3	Y	-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	3	Y	-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	3	Y	-0-
09	0		190	-0-	190	190	49	1	141	3	Y	-0-
10	0		220	-0-	220	410	63	1	157	3	Y	-0-
11	0		220	-0-	220	630	63	1	157	3	Y	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				2,325			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PEARSON, BOLEY				WELL #:	2	RRCID -> 146629	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 3940	-	4164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
HARWELL, ESTELLE		WELL #:		2	RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. L.O.)				72306 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 L	RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A		
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592 3	N	-0-		-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	501 3	N	-0-		-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-		-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506 3	N	-0-		-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384 3	N	-0-		-0-
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	385 3	N	-0-		-0-
07	527	N	383	-0-	-144	-0-	383 3	N	-0-		-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
10	0		392	-0-	392	-0-	392 3	N	-0-		-0-
11	0		300	-0-	300	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	0		206	-0-	206	-0-	206 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,127	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAMKIN, W. W.		WELL #:		2 L	RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.//										72306 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
MCCALL, J. D.										WELL #:	1	T	RRCID	->	043775	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM			
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN NANCY				WELL #:	1	RRCID -> 063665	COMPL.	DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH	5293	PERF. 5012	-	0	
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	Y	-0-		6
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	33	1	72	3	Y	-0-		6
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	29	1	62	3	Y	-0-		6
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	41	1	78	3	Y	-0-		6
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	-0-		6
06	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	39	1	77	3	Y	-0-		6
07	DLQ	G-10	131	-0-	131	247	35	1	96	3	Y	-0-		6
08		367	N	-0-	-247	-0-	30	1	90	3	Y	-0-		6
09		0	120	-0-	120	120	31	1	89	3	Y	-0-		6
10		0	123	-0-	123	243	35	1	88	3	Y	-0-		6
11		0	123	-0-	123	366	35	1	88	3	Y	-0-		6
12		0	N	NO RPT	-0-	366					Y	NO RPT		6

TOTAL GAS PROD: 1,295

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON-BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5169	-	5180
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-	-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	8	1	18	3	Y	-0-	-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-	-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	3	Y	-0-	-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	62	-0-	62	78	16	1	46	3	Y	-0-	-0-
08		143	N	65	-0-	-78	-0-	16	1	49	3	Y	-0-
09		0		51	-0-	51	13	1	38	3	Y	-0-	-0-
10		0		42	-0-	42	12	1	30	3	Y	-0-	-0-
11		0		42	-0-	42	135	12	1	30	3	Y	-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	135				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 522

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
SHIELDS A.C. WELL #: 1										RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURRAY, BILL				WELL #:	4	RRCID ->	079560	COMPL.	DATE	10/09/1978	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4948	-	5087
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	134	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	102	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	0		498	-0-	498	498	128	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	0		416	-0-	416	914	119	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	0		416	-0-	416	1330	119	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1330					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,459			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POOLVILLE, SW. (CADD0)				72306 683	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
GO OIL CORP.				311420								
BRADLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 110739	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3498	-	3508
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		117
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		117
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		117
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		117
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		117
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		117
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		117
10	0		242	-0-	242	242	242	2	N	-0-		117
11	0		258	-0-	258	500	258	2	N	-0-		117
12	0		172	-0-	172	672	172	2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:				1,790		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

POOLVILLE, SW. (CADD0) //CONT.// 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

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

LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

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

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

01	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	682 N	657	-0-	-25	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	682 N	642	-0-	-40	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	630 N	617	-0-	-13	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	651 N	633	-0-	-18	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	651 N	640	-0-	-11	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	630 N	524	-0-	-106	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,920											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER								
CASE RESOURCES, LLC				139140														
GREENMAN B				WELL #:	3 T	RRCID -> 085026	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5346	-	5370						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
WOODY, W.L.				WELL #:	1	RRCID -> 081815	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	5481	PERF. 3934	-	4116	
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	-0-	9	
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-	9	
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	2	N	-0-	9	
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	N	-0-	9	
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	N	-0-	9	
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	N	-0-	9	
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	N	-0-	9	
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	N	-0-	9	
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	N	-0-	9	
10	0		238	-0-	238	238	21	1	217	2	N	-0-	9	
11	0		166	-0-	166	404	20	1	146	2	N	-0-	9	
*12	492	N	88	-0-	-404	-0-	9	1	79	2	N	-0-	9	
TOTAL GAS PROD:				3,328	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451	RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4346	-	4356
HARRIS "E"		WELL #:								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED		09/21/2006								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					
WEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 070163	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VIETH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF. 4354 - 4405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311							
WELLS, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 210272	COMPL. DATE 01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2756 -	2766
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16 2	N	-0-			-0-
10	32 N	16	-0-	-16	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-			-0-
*12	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
09	0	17	-0-	17	17		17	2		N	-0-				-0-
10	33 N	16	-0-	-17	-0-		16	2		N	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	15		15	2		N	-0-				-0-
*12	29 N	14	-0-	-15	-0-		14	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		20	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		27	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		27	1	57	3	Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		34	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-		16	1	30	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-		17	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-		15	1	41	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		6	1	20	3	Y	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74		19	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	160		25	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	246		25	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	246						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		117	1	268	3	Y	-0-			20
02	336 N	321	-0-	-15	-0-		101	1	220	3	Y	-0-			20
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		110	1	238	3	Y	-0-			20
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-		133	1	250	3	Y	-0-			20
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-		136	1	250	3	Y	-0-			20
06	330 N	319	-0-	-11	-0-		107	1	212	3	Y	-0-			20
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-		105	1	293	3	Y	-0-			20
08	372 N	337	-0-	-35	-0-		83	1	254	3	Y	-0-			20
09	0	312	-0-	312	312		80	1	232	3	Y	-0-			20
10	0	367	-0-	367	679		105	1	262	3	Y	-0-			20
11	0	367	-0-	367	1046		105	1	262	3	Y	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1046						Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
VIETH, BENNY				885580										
VIETH, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 2892 - 2901			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PORCELAIN (MARBLE FALLS)				72367 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
PRATER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	2787	PERF.	2392 - 2414
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	1		N	-0-			35
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			35
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-			35
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4282	2	3 9	N	3			38
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			38
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			38
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2		N	-0-			38
08	3565 X	2175	-0-	-1390	-0-	2175	2		N	-0-			38
09	0	258	-0-	258	258	258	2		N	-0-			38
10	0	465	-0-	465	723	465	2		N	-0-			38
11	3450 X	528	-0-	-2922	-0-	528	2		N	-0-			38
12	3565 X	186	-0-	-3379	-0-	186	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		34,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

PRATER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 288340	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2437 - 2447
01	2325 X	129	-0-	-2196	-0-	129	1	N	-0-	-0-
02	2072 X	368	-0-	-1704	-0-	368	2	N	-0-	-0-
03	1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575	2	N	-0-	-0-
04	1350 X	516	-0-	-834	-0-	516	2	N	-0-	-0-
05	1395 X	493	-0-	-902	-0-	493	2	N	-0-	-0-
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	2	N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-
08	496 N	283	-0-	-213	-0-	283	2	N	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57	57	2	N	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	188	131	2	N	-0-	-0-
*11	984 N	796	-0-	-188	-0-	796	2	N	-0-	-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,840		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PORCELAIN (MARBLE FALLS)				//CONT.//		72367 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC						103274													
NEWMAN				WELL #:		1		RRCID -> 159116				COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 1962 - 2010			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
01		0 W		63	-0-	63	63			63 2			N	-0-				-0-	
02		0 W		63	-0-	63	126			63 2			N	-0-				-0-	
03		0 W		48	-0-	48	174			48 2			N	-0-				-0-	
04		0 W		61	-0-	61	235			61 2			N	-0-				-0-	
05		0 W		52	-0-	52	287			52 2			N	-0-				-0-	
06		0 W		54	-0-	54	341			54 2			N	-0-				-0-	
07		0 W		-0-	-0-	-0-	341						N	-0-				-0-	
08		0 W		15	-0-	15	356			15 2			N	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	356						N	-0-				-0-	
10		0 W		-0-	-0-	-0-	356						N	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	356						N	-0-				-0-	
12		0 W		NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				356		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162598	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961
01	0 W	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-	-0-
02	0 W	60	-0-	60	123	60	2	N	-0-	-0-
03	0 W	47	-0-	47	170	47	2	N	-0-	-0-
04	0 W	58	-0-	58	228	58	2	N	-0-	-0-
05	0 W	59	-0-	59	287	59	2	N	-0-	-0-
06	0 W	63	-0-	63	350	63	2	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	350			N	-0-	-0-
08	0 W	30	-0-	30	380	30	2	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			380	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POSIDIAN (ELLEN.)				72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965									
GUEST, J				WELL #:		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH		4343 PERF. 3980 - 4010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

POSIDIAN (ELLEN.)				//CONT.// 72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.// 863965									
POPP				WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4379 - 4382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
										M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2			N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2			N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2			N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2			N	-0-		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	B	-0-	157 2			N	-0-		-0-
07	279 N	40	-0-	-239	B	-0-	40 2			N	-0-		-0-
08	248 N	171	-0-	-77	B	-0-	171 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	305	-0-	305	B	305	268 2	37	9	N	34		34
10	0	257	-0-	257	B	562	257 2			N	-0-		34
11	0	239	-0-	239	B	801	239 2			N	-0-		34
12	0	255	-0-	255	B	1056	255 2			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:				2,557				TOTAL CONDENSATE PROD:				34	

POPP				WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
										M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2			N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2			N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2			N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2			N	-0-		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	B	-0-	157 2			N	-0-		-0-
07	279 N	40	-0-	-239	B	-0-	40 2			N	-0-		-0-
08	248 N	171	-0-	-77	B	-0-	171 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	268	-0-	268	B	268	268 2			N	-0-		-0-
10	0	257	-0-	257	B	525	257 2			N	-0-		-0-
11	0	239	-0-	239	B	764	239 2			N	-0-		-0-
12	0	255	-0-	255	B	1019	255 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,520				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280									
ASHBY "A"				WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
										M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	31 N	10	-0-	-21		-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	12 N	11	-0-	-1		-0-	11 2			N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21		-0-	10 2			N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2			N	-0-		-0-
05	11 N	8	-0-	-3		-0-	8 2			N	-0-		-0-
06	10 N	5	-0-	-5		-0-	5 2			N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2			N	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3		-0-	5 2			N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5		-0-				N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11		-0-				N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1		1	1 2			N	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2		3	2 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				74				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-							35
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-							35
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-							35
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-							35
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-							35
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-							35
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-							35
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-							35
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-							35
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-							35
11	0	1	-0-	1		1	2		N	-0-							35
12	0	2	-0-	2	1	2	2		N	-0-							35
TOTAL GAS PROD:			74	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

POSSUM KINGDOM (CONGL.)				72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280							
ASHBY				WELL #:	13RC	RRCID -> 122976	COMPL. DATE	10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3926 - 3934
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3 B	3	3	2	Y	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4 B	7	4	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			151	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASHBY -14-				WELL #:	14RC	RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872	-	3882
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3 B	3	3	2	Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4 B	7	4	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POSSUM KINGDOM (CONGL.)										//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.										//CONT.// 099280												
HARALSON										WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882		
M			GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM				
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	713 N		328	-0-	-385 B	-0-		328	2				N	-0-				17				
02	392 N		390	-0-	-2 B	-0-		390	2				N	-0-				17				
03	620 N		343	-0-	-277 B	-0-		343	2				N	-0-				17				
04	385 N		385	-0-	-0- B	-0-		385	2				N	-0-				17				
05	434 N		255	-0-	-179 B	-0-		255	2				N	-0-				17				
06	330 N		173	-0-	-157 B	-0-		173	2				N	-0-				17				
07	403 N		173	-0-	-230 B	-0-		173	2				N	-0-				17				
08	248 N		169	-0-	-79 B	-0-		169	2				N	-0-				17				
09	180 N		-0-	-0-	-180 B	-0-							N	-0-				17				
10	186 N		-0-	-0-	-186 B	-0-							N	-0-				17				
11	0		42	-0-	42 B	42		42	2				N	-0-				17				
12	0		62	-0-	62 B	104		62	2				N	-0-				17				
TOTAL GAS PROD:			2,320		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-					

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC					197689															
SET RANCH "A"					WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-			

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741															
ASHBY CA-2				WELL #:		1	RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4042 - 4048						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					36			
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	23	-0-	23 B	23	23	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					58
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					58
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					58
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					58
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					58
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					58
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					58
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					58
09	0	170	-0-	170 B	170	170	2			N	-0-					58
10	0	98	-0-	98 B	268	98	2			N	-0-					58
11	0	179	-0-	179 B	447	179	2			N	-0-					58
12	0	160	-0-	160 B	607	160	2			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		2,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2 B	5	2	2			N	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3 B	8	3	2			N	-0-					-0-
12	0	4	-0-	4 B	12	4	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040	-	4046
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996	-	4006
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-			78
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			78
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			78
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			78
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			78
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			78
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			78
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			78
09	0	4	-0-	4 B	4	4 2	N	-0-			78
10	0	3	-0-	3 B	7	3 2	N	-0-			78
11	0	4	-0-	4 B	11	4 2	N	-0-			78
12	0	5	-0-	5 B	16	5 2	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID -> 258888	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110	-	4114
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2 B	2	2 2	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	3	1 2	N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	5	2 2	N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20 B	25	20 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SKY RESOURCES, INC.				786408												
ASHBY, J. J. 10		WELL #:		1	RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH		4694	PERF. 4028 - 4034				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID -> 126318	COMPL. DATE 10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100	-	4102
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			18
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			18
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			18
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			18
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			18
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			18
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			18
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			18
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18
11	0	346	-0-	346 B	346	346 3	N	-0-			18
12	0	363	-0-	363 B	709	363 3	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 3,079

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID -> 282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917	-	3927
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	10 1	38 3	N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	10 1	38 3	N	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	13 1	40 3	N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	11 1	37 3	N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	9 1	41 3	N	-0-				-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	10 1	37 3	N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 3	N	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 3	N	-0-				-0-
09	0	70	-0-	70	70	10 1	60 3	N	-0-				-0-
10	0	62	-0-	62	132	25 1	37 3	N	-0-				-0-
11	0	62	-0-	62	194	15 1	47 3	N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	258	13 1	51 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 684

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486						
DABNEY				WELL #: 2	RRCID -> 214846	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050	- 4080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					354
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					354
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					354
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689						
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #: 4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100	- 4150
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	36 1	137 3	N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	37 1	143 3	N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49 1	154 3	N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	46 1	151 3	N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38 1	162 3	N	-0-	-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	39 1	148 3	N	-0-	-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	43 1	149 3	N	-0-	-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	18 1	65 3	N	-0-	-0-
09	0	75	-0-	75	75	13 1	62 3	N	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	153	31 1	47 3	N	-0-	-0-
11	0	79	-0-	79	232	19 1	60 3	N	-0-	-0-
12	0	64	-0-	64	296	13 1	51 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,711	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)				72725 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HAMILTON			
ARROWHEAD OPERATING INC.				033521						
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 2	RRCID -> 018106	COMPL. DATE 10/19/1947	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640	- 2812
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-	27
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-	27
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-	27
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-	27
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-	27
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-	27
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-	27
08	0	617	-0-	617	617	617 2		Y	-0-	27
09	1208 X	591	-0-	-617	-0-	591 2		Y	-0-	27
10	0	599	-0-	599	599	599 2		Y	-0-	27
11	0	478	-0-	478	1077	478 2		Y	-0-	27
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1077			Y	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:				6,099	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
 LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			32
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			32
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			32
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			32
05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			32
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			32
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			32
08	0	411	-0-	411	411	411 2		Y	-0-			32
09	805 X	394	-0-	-411	-0-	394 2		Y	-0-			32
10	0	400	-0-	400	400	400 2		Y	-0-			32
11	0	318	-0-	318	718	318 2		Y	-0-			32
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	718			Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		4,065			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			183
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-			183
03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-			183
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-			183
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-			183
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			183
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-			183
08	0	1233	-0-	1233	1233	1233 2		Y	-0-			183
09	2414 X	1181	-0-	-1233	-0-	1181 2		Y	-0-			183
10	0	1199	-0-	1199	1199	1199 2		Y	-0-			183
11	0	955	-0-	955	2154	955 2		Y	-0-			183
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2154			Y	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD:		12,194			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			172
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-			172
03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-			172
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-			172
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-			172
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			172
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-			172
08	0	1233	-0-	1233	1233	1233 2		Y	-0-			172
09	2414 X	1181	-0-	-1233	-0-	1181 2		Y	-0-			172
10	0	1199	-0-	1199	1199	1199 2		Y	-0-			172
11	0	955	-0-	955	2154	955 2		Y	-0-			172
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2154			Y	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		12,194			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.//				72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HAMILTON							
ARROWHEAD OPERATING INC.				//CONT.//		033521													
JONES, TRAVIS				WELL #:		9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-		72	2				N	-0-					63	
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-		163	2				N	-0-					63	
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-		237	2				N	-0-					63	
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-		213	2				N	-0-					63	
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-		216	2				N	-0-					63	
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-		161	2				N	-0-					63	
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	2				N	-0-					63	
08	0	206	-0-	206	206		206	2				N	-0-					63	
09	403 X	197	-0-	-206	-0-		197	2				N	-0-					63	
10	0	197	-0-	197	197		197	2				N	-0-					63	
11	0	159	-0-	159	356		159	2				N	-0-					63	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	356							N	NO RPT					63	
TOTAL GAS PROD:		2,031				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

	LONE STAR	FEE/JONES,	TRAVIS	WELL #:	10	RRCID ->	232485	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2760 -	2786
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-				8
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-				8
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-				8
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-				8
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-				8
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-				8
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-				8
08	0		411	-0-	411	411	411	2	N	-0-				8
09	805	X	394	-0-	-411	-0-	394	2	N	-0-				8
10	0		394	-0-	394	394	394	2	N	-0-				8
11	0		318	-0-	318	712	318	2	N	-0-				8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	712			N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:				4,059		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PRIDDY (CADD0)				73111 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN		
LEVISAY OPERATING CO.				498735							
PRIDDY				WELL #:	2	RRCID -> 122055	COMPL. DATE 08/06/1986	TOTAL DEPTH	2212	PERF. 1472	- 1478
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	0		1	-0-	1	1	1 2	N	-0-		-0-
11	0		1	-0-	1	2	1 2	N	-0-		-0-
12	0		1	-0-	1	3	1 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PRIDY (CADD0) //CONT.// 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-	
11	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-	
12	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

PROCO (STRAWN 1690)			//CONT.// 73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.// 679595												
HAYTER, A. L.			WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710		- 1720		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
FULLER, K. W.				WELL #:		2	RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1682 - 1703	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTNAM, N. (CADD0 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
WILLIAMS 2973				WELL #:	RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH	4068	PERF. 3250 - 3255		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/22/2007							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007

PUTNAM, N. (CADD0 3250)		//CONT.//		73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
SPENCE ENERGY COMPANY				809332						
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3512	- 3524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)					73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.					662400							
CUNNINGHAM & LAWSON					WELL #:	1	RRCID -> 018114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 562 - 571
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
PETEX		659782							
RAMSEY BURRETTE		WELL #: 1			RRCID -> 066858	COMPL. DATE 12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF. N/A
01	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965 2	N	-0-	-0-
02	1792 N	1692	-0-	-100	-0-	1692 2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1047	-0-	-720	-0-	1047 2	N	-0-	-0-
04	1890 N	957	-0-	-933	-0-	957 2	N	-0-	-0-
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-	-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-	-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-	-0-
08	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1998 2	N	-0-	-0-
09	0	1864	-0-	1864	-0-	1864 2	N	-0-	-0-
10	0	1864	-0-	1864	-0-	1864 2	N	-0-	-0-
11	0	1771	-0-	1771	-0-	1771 2	N	-0-	-0-
12	0	1817	-0-	1817	-0-	1817 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,688

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PRUET		WELL #:		1	RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH		4122	PERF. 3876 - 3895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			12
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			12
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			12
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-			12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			12
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			12
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			12
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			12
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1	3			N	-0-			12
12	0	-0-	-0-	-0-	1	1	3			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCK OPERATING			722855											
YARBROUGH, J.A. #2			WELL #:		1	RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833	-	3838
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-				-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	483	2		N	-0-				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-				-0-
07	558 N	68	-0-	-490	-0-	68	2		N	-0-				-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-				-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2		N	-0-				-0-
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,021		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PUTNAM, NE (MISS)				73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.				400095									
LEE, BRENDA				WELL #:		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH		4091 PERF. 4010 - 4032	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	119		
PLUGGED AND ABANDONED				11/01/2003									
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680														
GEORGE A		WELL #:		2		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3954 - 4002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1006	-0-	-885	-0-	991	3	15	9	N	14					57
02	1680 N	768	-0-	-912	-0-	764	3	4	9	N	5					61
03	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	1835	3	6	9	N	5					66
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	3	11	9	N	10					76
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1588	3	10	9	N	9					85
06	1770 N	1295	-0-	-475	-0-	1285	3	10	9	N	9					94
07	1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1395	3	8	9	N	7					101
08	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1440	3	8	9	N	7					108
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1611	3	14	9	N	13					121
10	0	1516	-0-	1516	1516	1502	3	14	9	N	13					134
11	0	1197	-0-	1197	2713	1190	3	7	9	N	6	30	1			110
12	0	878	-0-	878	3591	867	3	11	9	N	10					120
TOTAL GAS PROD:		16,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

PYWACKET, (DUFFER)				73585 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
BALL				WELL #:	14	RRCID -> 208550	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3564 - 3578
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALL			WELL #:		20	RRCID ->	215653	COMPL.	DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	3735	PERF.	3562	-	3608
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	16	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	68	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	78	1	990	2	N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	2	N	-0-					-0-
10	0		1007	-0-	1007	1007	43	1	964	2	N	-0-					-0-
11	0		950	-0-	950	1957	36	1	914	2	N	-0-					-0-
12	0		888	-0-	888	2845	23	1	865	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,914		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

R. J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 POST OAK OPERATING, LLC 671881
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	-0-	222 2	N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	-0-	212 2	N	-0-			-0-
12	0	217	-0-	217	-0-	217 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,598			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2	N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 2	N	-0-			-0-
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2	N	-0-			-0-
06	360 N	211	-0-	-149	-0-	211 2	N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
10	0	234	-0-	234	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	-0-	207 2	N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	-0-	98 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,214			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	29	8	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	35	6	3			Y	-0-					-0-
06		39 N	4	-0-	-35	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09		0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10		0	4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
11		0	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
12		0	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			67	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RANGER				74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
FINLEY, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3152 - 3226
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-		13
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450	2	N	-0-		13
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		13
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2	N	-0-		13
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		13
06	600 N	485	-0-	-115	-0-	485	2	N	-0-		13
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2	N	-0-		13
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		13
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		13
10	0	841	-0-	841	841	841	2	N	-0-		13
11	0	644	-0-	644	1485	644	2	N	-0-		13
12	0	393	-0-	393	1878	393	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:				6,632	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WOODS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683 PERF.	3155 -	3192
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	2	N	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	226	113	2	N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	339	113	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,365	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3716	PERF. 3215	-	3291				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODS HEIRS				WELL #:	6	RRCID -> 221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855 PERF.	3184 - 3269
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	2	N	-0-		-0-
11	0	49	-0-	49	98	49	2	N	-0-		-0-
12	0	49	-0-	49	147	49	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			591	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED				WELL #:	3MW	RRCID -> 292186	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505 PERF.	3280 - 3288	
01	372	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	372	56	-0-	-316	-0-	56 2	Y	-0-		-0-	
04	360	94	-0-	-266	-0-	94 2	Y	-0-		-0-	
05	372	34	-0-	-338	-0-	34 2	Y	-0-		-0-	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	Y	-0-		-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2	Y	-0-		-0-	
10	0	62	-0-	62	62	62 2	Y	-0-		-0-	
11	0	61	-0-	61	123	61 2	Y	-0-		-0-	
12	0	61	-0-	61	184	61 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				657	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724													
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3400 - 3420				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3216 - 3220
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #:	402	RRCID -> 018120	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER			//CONT.// 74657 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC			//CONT.// 216724															
CONNELLEE, T. W.			WELL #: 12			RRCID -> 052708			COMPL. DATE 03/18/1920			TOTAL DEPTH 3468			PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

CONNELLE, T. W.					WELL #:	14	RRCID -> 052709	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268	-	3503
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 088684		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3499 PERF.	3234 - 3499
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 088687	COMPL. DATE 07/00/1918	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3295	-	3320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID -> 093101	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH 3656	PERF. 3140	-	3370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID -> 098781	COMPL. DATE 07/24/1976	TOTAL DEPTH 3603	PERF. 3062	-	3072	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3208 - 3420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3252 - 3453	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3180 - 3328	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724						
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID -> 113921	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH 3595	PERF. 3272	-	3335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3445	-	3475
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE 06/05/1985	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3420	-	3440
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID -> 123303	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3382	-	3402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHWEST RANGER UNIT					WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499	-	3507
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID -> 148360	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460	-	3465
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3424	-	3438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252	-	3262
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS, N. B.				WELL #:	1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER		//CONT.//		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
HARRIS, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL	DEPTH	3541	PERF.	3261	-	3283
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, P. O.				WELL #:	1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196	-	3236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER (BLACK LIME WEST)				74657 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
DAVIS, W.T.				WELL #:	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3304 - 3321
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	2	N	-0-		-0-
11	0	46	-0-	46	94	46	2	N	-0-		-0-
12	0	39	-0-	39	133	39	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				476	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
EARNST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EARNST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EARNST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
RECLASSIFIED TO OIL					10/05/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED					08/21/2013											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

RANGER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DANLEY, B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-	-0-	
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
10	0	56	-0-	56	56	56	2	Y	-0-	-0-	
11	0	51	-0-	51	107	51	2	Y	-0-	-0-	
12	0	47	-0-	47	154	47	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	23	
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-	23	
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	23	
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-	23	
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	23	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-	23	
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	23	
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	23	
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	23	
10	0	33	-0-	33	33	33	2	Y	-0-	23	
11	0	33	-0-	33	66	33	2	Y	-0-	23	
12	0	29	-0-	29	95	29	2	Y	-0-	23	
TOTAL GAS PROD:		382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					10
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					10
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					10
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					10
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					10
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					10
08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					10
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					10
10	0	210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					10
11	0	212	-0-	212	422	212	2			Y	-0-					10
12	0	196	-0-	196	618	196	2			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		2,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

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

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	49	24	2		N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	69	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		306			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			38
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			38
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			38
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			38
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			38
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			38
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			38
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			38
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			38
10	0	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			38
11	0	13	-0-	13	25	13	2		N	-0-			38
12	0	14	-0-	14	39	14	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		232			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SCOTT, JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	491	-0-	-284	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
03	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
04	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
05	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
06	750 #	716	-0-	-34	-0-	716 2		N	-0-			-0-
07	775 #	238	-0-	-537	-0-	238 2		N	-0-			-0-
08	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
09	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010 2		N	-0-			-0-
11	0	1148	-0-	1148	2158	1148 2		N	-0-			-0-
12	0	693	-0-	693	2851	693 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT, JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

01	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			-0-
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	169	169 2		N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	342	173 2		N	-0-			-0-
12	0	180	-0-	180	522	180 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

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

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
02	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
03	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
04	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
05	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
06	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
07	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
08	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
09	0	1230	-0-	1230	1230	1230 2		N	-0-			-0-
10	0	1305	-0-	1305	2535	1305 2		N	-0-			-0-
11	0	1197	-0-	1197	3732	1197 2		N	-0-			-0-
12	0	1194	-0-	1194	4926	1194 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			56
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42 2		N	-0-			56
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	95 2	15 9	N	14			70
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	109 2	19 9	N	17	65 1		22
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	81 2	6 9	N	5			27
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	55 2	10 9	N	9			36
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	107 2	15 9	N	14			50
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	105 2	12 9	N	11			61
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	24 2	4 9	N	4	55 1		10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-			10
12	0	21	-0-	21	34	21 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		837		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			100
02	140 #	74	-0-	-66	-0-	74 2		N	-0-			100
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	170 2	28 9	N	25			125
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	195 2	33 9	N	30	115 1		40
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	143 2	9 9	N	8			48
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	98 2	18 9	N	16			64
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	190 2	28 9	N	25			89
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	186 2	22 9	N	20			109
09	0	48	-0-	48	48	42 2	6 9	N	5	97 1		17
10	0	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			17
11	0	23	-0-	23	71	23 2		N	-0-			17
12	0	37	-0-	37	108	37 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726																	
THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

THOMAS				WELL #:	2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363	-	3438
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAGNER				WELL #:	1	RRCID -> 120886	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481 PERF.	3426 -	3446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	2	-0-	2	4	2 2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	36	-0-	36	40	36 2	N	-0-			-0-
05	53 R	13	-0-	-40	-0-	13 2	N	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				54	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2 2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	4		2 2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36	40		36 2			N	-0-					-0-
05	53 R	13	-0-	-40	-0-		13 2			N	-0-					-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1		1 2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

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

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

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

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	198	-0-	198	399	198	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	27	-0-	27	426	27	2			N	-0-					-0-
06	532 R	106	-0-	-426	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	0	87	-0-	87	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	109	22	2			N	-0-					-0-
11	0	37	-0-	37	146	37	2			N	-0-					-0-
12	0	48	-0-	48	194	48	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		959				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GORDON, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	125	62	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	134	9	2			N	-0-					-0-
06	167 R	33	-0-	-134	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
11	0	12	-0-	12	19	12	2			N	-0-					-0-
12	0	15	-0-	15	34	15	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3216	-	3354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3232	-	3325
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2	Y	-0-					-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-					-0-
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-					-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-					-0-
08	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2	Y	-0-					-0-
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2	Y	-0-					-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	2	Y	-0-					-0-
11	0	79	-0-	79	160	79	2	Y	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	226	66	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,169		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KING				WELL #:	1	RRCID -> 122446	COMPL. DATE 03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3330	-	3345
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
10	0	35	-0-	35	69	35	2			N	-0-					-0-
11	0	33	-0-	33	102	33	2			N	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	137	35	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	61	31	2			N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	93	32	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLED50E WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

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

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	72	36	2			N	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	108	36	2			N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	126	18	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/11/2023

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2022 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 1515

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	0		36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
10	0		36	-0-	36	72	36	2		N	-0-			-0-
11	0		36	-0-	36	108	36	2		N	-0-			-0-
12	0		18	-0-	18	126	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			414		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	0		36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
10	0		36	-0-	36	72	36	2		N	-0-			-0-
11	0		36	-0-	36	108	36	2		N	-0-			-0-
12	0		18	-0-	18	126	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			414		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			80
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			80
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			80
04	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			80
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			80
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			80
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			80
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			80
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			44		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

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

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

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

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	848 R	848	-0-	-0-	-0-	790 2	58 9	N	53	167 1	30
02	700 #	497	-0-	-203	-0-	484 2	13 9	N	12		42
03	775 #	429	-0-	-346	-0-	419 2	10 9	N	9		51
04	750 #	226	-0-	-524	-0-	226 2		N	-0-		51
05	837 #	697	-0-	-140	-0-	656 2	41 9	N	37		88
06	810 #	588	-0-	-222	-0-	555 2	33 9	N	30		118
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	566 2	29 9	N	26		144
08	730 R	730	-0-	-0-	-0-	699 2	31 9	N	28		172
09	660 #	651	-0-	-9	-0-	622 2	29 9	N	26	149 1	49
10	0	721	-0-	721	-0-	667 2	54 9	N	49		98
11	0	725	-0-	725	-0-	655 2	70 9	N	64		162
12	0	713	-0-	713	-0-	645 2	68 9	N	62	173 1	51
TOTAL GAS PROD:		7,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		396					

MEEKS, R. E. 559252
 MEEKS, VERA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

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

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

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

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)		74661 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GORDON B SERVICES LLC		316115									
BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000			
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
WAGSTAFF-ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952			
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	25 1	767 2	N	18		173
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20 9	623 2	N	4		177
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4 9	578 2	N	16		193
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25 1	185 2	N	20		213
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	22 9	687 2	N	22		235
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	25 1	759 2	N	18		253
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20 9	798 2	N	14		267
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	15 9	680 2	N	-0-		267
09	0	733	-0-	733	733	25 1	708 2	N	-0-		267
10	1475 N	742	-0-	-733	-0-	25 1	707 2	N	9		276
11	0	706	-0-	706	706	10 9	681 2	N	-0-		276
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	706	25 1		N	NO RPT		276
TOTAL GAS PROD:		7,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		121					

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
REAGAN "14"		WELL #:		6	RRCID -> 175865	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #:	5	RRCID -> 189086	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720 - 2732
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-	-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-	-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406							
REAGAN MARY		WELL #:		112	RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252 PERF. N/A	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
08	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 3		N	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-
10	0	12	-0-	12	12	12 3		N	-0-
11	0	10	-0-	10	22	10 3		N	-0-
*12	32 N	10	-0-	-22	-0-	10 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
YEATS		WELL #:		3	RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH		4145	PERF. 3860 - 3871		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			-0-
10	48 N	27	-0-	-21	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	153	132	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			429		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YEATS				WELL #:	4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-	-0-
12	0	4	-0-	4	8	4	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY				042398						
FOXBRANCH, E.				WELL #:	1	RRCID -> 119758	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

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

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

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

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3490	-	3510				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROSS, L.S.				WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3457	-	3507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROSS, L. S.				WELL #:	4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437	-	3481	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	12	7	2		Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	17	5	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	128	63	2		N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	148	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		381			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			39
02	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2		Y	-0-			39
03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			39
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			39
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			39
06	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			39
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			39
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			39
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			39
10	0	153	-0-	153	153	153	2		Y	-0-			39
11	0	138	-0-	138	291	138	2		Y	-0-			39
12	0	17	-0-	17	308	17	2		Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		775			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3359	-	3389
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359 2			Y	-0-			-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284 2			Y	-0-			-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337 2			Y	-0-			-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344 2			Y	-0-			-0-
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352 2			Y	-0-			-0-
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	354 2			Y	-0-			-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2			Y	-0-			-0-
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	333 2			Y	-0-			-0-
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	331 2			Y	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342 2			Y	-0-			-0-
11	0	346	-0-	346	-0-	346 2			Y	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	-0-	320 2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

4,045

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3270	- 3308
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	118 2	86 9	Y	78	90 1	70
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	103 2	70 9	Y	64	87 1	47
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	107 2	67 9	Y	61	88 1	20
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121 2	84 9	Y	76		96
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	130 2	94 9	Y	85	85 1	96
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	143 2	72 9	Y	65	81 1	80
07	186 #	139	-0-	-47	-0-	84 2	55 9	Y	50	84 1	46
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	108 2	91 9	Y	83		129
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	109 2	84 9	Y	76	85 1	120
10	0	202	-0-	202	-0-	118 2	84 9	Y	76	89 1	107
11	0	139	-0-	139	-0-	75 2	64 9	Y	58	84 1	81
12	0	122	-0-	122	-0-	463	55 2	Y	61	88 1	54

TOTAL GAS PROD:

2,189

TOTAL CONDENSATE PROD:

833

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414	- 3443
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
07	248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
08	248 #	191	-0-	-57	-0-	191 2		Y	-0-		-0-
09	240 #	177	-0-	-63	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
10	0	160	-0-	160	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
12	0	32	-0-	32	-0-	32 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

1,743

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	192	85	2		Y	-0-			-0-
12	0	21	-0-	21	213	21	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
10	0	267	-0-	267	267	267	2		Y	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	481	214	2		Y	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	534	53	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

01	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			43
02	112 #	21	-0-	-91	-0-	21	2		N	-0-			43
03	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			43
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			43
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			43
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			43
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			43
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			43
09	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	2		N	-0-			43
10	0	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-			43
11	0	125	-0-	125	248	125	2		N	-0-			43
12	0	2	-0-	2	250	2	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3163 -	3310		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON, H. L.				WELL #: 1	RRCID -> 181981	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3189 - 3353	
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	9
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-	9
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	9
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-	9
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	9
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	9
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	9
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-	9
10	0	14	-0-	14	14	14 2	N	-0-	9
11	0	16	-0-	16	30	16 2	N	-0-	9
12	0	15	-0-	15	45	15 2	N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATTHEWS				WELL #:	1	RRCID -> 277575	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF. 3222 - 3368
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-	-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2	N	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	35	19	2	N	-0-	-0-
12	0	19	-0-	19	54	19	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			339		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

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

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	31	16	2			N	-0-					-0-
12	0		15	-0-	15	46	15	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOODS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 290531 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2832 - 2855

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	29	9	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			135			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRICO OIL, INC.				091040								
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963	- 2983
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	150	2		N	-0-		-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
10	0	271	-0-	271	271	271	2		N	-0-		-0-
11	502 R	231	-0-	-271	-0-	231	2		N	-0-		-0-
12	0	221	-0-	221	221	221	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRNE OIL COMPANY BURNS				119795	WELL #:	1	RRCID -> 281325	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761 - 2796
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	2	N	-0-		-0-
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-		-0-
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-
09	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2	N	-0-		-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105	105	105	2	N	-0-		-0-
12	0	105	-0-	105	210	105	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043								
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID -> 143171	COMPL. DATE 06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290	-	3300
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-				119
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	181 3	N	-0-				119
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-				119
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-				119
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-				119
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-				119
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-				119
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-				119
09	0	231	-0-	231	-0-	231 3	N	-0-				119
10	498 R	267	-0-	-231	-0-	267 3	N	-0-				119
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-				119
12	0	260	-0-	260	-0-	260 3	N	-0-				119
TOTAL GAS PROD:				2,689	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724						
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 124409	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3452	- 3460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3478	- 3488
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2				20
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2				20
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2				20
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2				20
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2				20
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2				20
09	0	5	-0-	5	5	5 2				20
10	0	4	-0-	4	9	4 2				20
11	0	4	-0-	4	13	4 2				20
12	0	1	-0-	1	14	1 2				20
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 122454	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3384	- 3451
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2				-0-
02	1120 #	1097	-0-	-23	-0-	1097 2				-0-
03	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2				-0-
04	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2				-0-
05	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2				-0-
06	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2				-0-
07	1240 #	1201	-0-	-39	-0-	1201 2				-0-
08	1240 #	1229	-0-	-11	-0-	1229 2				-0-
09	0	1166	-0-	1166	1166	1166 2				-0-
10	0	1161	-0-	1161	2327	1161 2				-0-
11	0	1102	-0-	1102	3429	1102 2				-0-
12	0	964	-0-	964	4393	880 2	84 9	76	76 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3488 - 3496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARROLL				WELL #:	2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF. 3352 - 3374		
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	38	2	22 9	Y	20	15	1	28
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	23	2	17 9	Y	15	25	1	18
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	28	2	15 9	Y	14	25	1	7
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	48	2	15 9	Y	14			21
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	48	2	23 9	Y	21	24	1	18
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	58	2	30 9	Y	27	23	1	22
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	76	2	26 9	Y	24	23	1	23
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25 9	Y	23	24	1	22
09	0	87	-0-	87	-0-	65	2	22 9	Y	20	24	1	18
10	0	67	-0-	67	-0-	53	2	14 9	Y	13	24	1	7
11	0	57	-0-	57	-0-	32	2	25 9	Y	23	25	1	5
12	0	61	-0-	61	-0-	272	2	25 9	Y	23	25	1	3
TOTAL GAS PROD:				835	TOTAL CONDENSATE PROD:				237				

CARROLL				WELL #:	3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368	
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	43	2	22	9	Y	20	15	1	28	
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	26	2	17	9	Y	15	25	1	18	
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	31	2	15	9	Y	14	25	1	7	
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	55	2	15	9	Y	14			21	
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	54	2	23	9	Y	21	24	1	18	
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	65	2	30	9	Y	27	23	1	22	
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	86	2	26	9	Y	24	23	1	23	
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	9	Y	23	24	1	22	
09	0	95	-0-	95	95	73	2	22	9	Y	20	24	1	18	
10	0	73	-0-	73	168	59	2	14	9	Y	13	24	1	7	
11	0	61	-0-	61	229	36	2	25	9	Y	23	25	1	5	
12	0	66	-0-	66	295	41	2	25	9	Y	23	25	1	3	
TOTAL GAS PROD:				908	TOTAL CONDENSATE PROD:						237				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARROLL		WELL #:		4	RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH		3550	PERF. 3344 - 3370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	90	2	70	9	Y	64	48	1	92
02	196 #	109	-0-	-87	-0-	55	2	54	9	Y	49	82	1	59
03	248 #	115	-0-	-133	-0-	65	2	50	9	Y	45	81	1	23
04	240 #	165	-0-	-75	-0-	115	2	50	9	Y	45			68
05	248 #	190	-0-	-58	-0-	113	2	77	9	Y	70	79	1	59
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	137	2	98	9	Y	89	77	1	71
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	181	2	88	9	Y	80	76	1	75
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	169	2	81	9	Y	74	78	1	71
09	0	227	-0-	227	227	155	2	72	9	Y	65	78	1	58
10	0	175	-0-	175	402	125	2	50	9	Y	45	79	1	24
11	0	160	-0-	160	562	76	2	84	9	Y	76	82	1	18
12	0	166	-0-	166	728	86	2	80	9	Y	73	81	1	10
TOTAL GAS PROD:		2,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		775						

GERMANY				WELL #:	1	RRCID -> 125634	COMPL. DATE 10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3458	-	3463
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	2	N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	6	2	2	N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	8	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMSON HOMEPLACE				WELL #:	1	RRCID -> 127907	COMPL. DATE 08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814 PERF. 3385	-	3448
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
02	252 #	140	-0-	-112	-0-	140	2	N	-0-		-0-
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		-0-
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2	N	-0-		-0-
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10	0	370	-0-	370	370	370	2	N	-0-		-0-
11	0	373	-0-	373	743	373	2	N	-0-		-0-
12	0	390	-0-	390	1133	390	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3448 - 3456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-		176 2			Y	-0-	18 1				-0-
02	84 #	23	-0-	-61	-0-		23 2			Y	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 2			Y	-0-					-0-
09	0	41	-0-	41	41		41 2			Y	-0-					-0-
10	0	8	-0-	8	49		8 2			Y	-0-					-0-
11	0	59	-0-	59	108		59 2			Y	-0-					-0-
12	0	73	-0-	73	181		73 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	2	RRCID -> 137873	COMPL. DATE 08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3441	-	3455		
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	46	1	-0-
02	140 #	35	-0-	-105	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	73	12	2			Y	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	162	89	2			Y	-0-			-0-
12	0	110	-0-	110	272	110	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			628	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	3	RRCID -> 137876	COMPL. DATE 07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3468	-	3486
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	112 #	28	-0-	-84	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	2	Y	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	58	9	2	Y	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	129	71	2	Y	-0-			-0-
12	0	88	-0-	88	217	88	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			501	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
10	0	10	-0-	10	63	10	2			Y	-0-					-0-
11	0	77	-0-	77	140	77	2			Y	-0-					-0-
12	0	95	-0-	95	235	95	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	47	2	30	9	Y	27	21	1			39
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	29	2	23	9	Y	21	35	1			25
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	Y	20	35	1			10
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	60	2	21	9	Y	19					29
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	60	2	33	9	Y	30	34	1			25
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	72	2	42	9	Y	38	33	1			30
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	95	2	37	9	Y	34	32	1			32
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	89	2	34	9	Y	31	33	1			30
09	0	113	-0-	113	113	81	2	32	9	Y	29	34	1			25
10	0	87	-0-	87	200	66	2	21	9	Y	19	34	1			10
11	0	76	-0-	76	276	40	2	36	9	Y	33	35	1			8
12	0	79	-0-	79	355	45	2	34	9	Y	31	35	1			4
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		332										

JD OPERATING 427405
 HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22																
TOTAL GAS PROD:		1,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING //CONT.// 427405
 HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	426	426	2		N	-0-			-0-
11	0	396	-0-	396	822	396	2		N	-0-			-0-
12	0	411	-0-	411	1233	411	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	498	498	2		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	960	462	2		N	-0-			-0-
12	0	479	-0-	479	1439	479	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
08	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	498	498	2		N	-0-			-0-
11	0	461	-0-	461	959	461	2		N	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	1439	480	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(49)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			39
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-			39
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	111	3	14 9	N	13			52
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	98	3	3 9	N	3			55
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			55
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	106	3	37 9	N	34			89
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	107	3	7 9	N	6	80 1		15
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	93	3	2 9	N	2			17
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3 9	N	3			20
10	0	119	-0-	119	119	111	3	8 9	N	7			27
11	0	119	-0-	119	238	117	3	2 9	N	2			29
12	0	253	-0-	253	491	245	3	8 9	N	7			36
TOTAL GAS PROD:		1,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	86	37	3		N	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	178	92	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345							
NIXON		WELL #:		1	RRCID -> 141340	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497	- 3655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151343	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22 3	40 9	N	36		62
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	21 3	29 9	N	26	85 1	3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	23 3	46 9	N	42		45
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21 3	41 9	N	37		82
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	23 3	37 9	N	34	86 1	30
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	23 3	34 9	N	31	46 1	15
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	23 3	40 9	N	36		51
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	9 3	28 9	N	25		76
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	15 3	39 9	N	35	85 1	26
10	0	63	-0-	63	63	21 3	42 9	N	38		64
11	0	64	-0-	64	127	23 3	41 9	N	37	84 1	17
12	0	96	-0-	96	223	50 3	46 9	N	42		59

TOTAL GAS PROD:

737

TOTAL CONDENSATE PROD:

419

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151345	COMPL. DATE 07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A	
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-		1
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-		1
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		1
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		1
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		1
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-		1
07	6 #	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-		1
08	6 #	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-		1
09	6 #	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-		1
10	0	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		1
11	0	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-		1
12	0	3	-0-	3	6	3 3		Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD:

31

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345															
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH		4050 PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	40	9	N		36					62	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-	21	3	29	9	N		26	85	1			3	
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	46	9	N		42					45	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	41	9	N		37					82	
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	23	3	37	9	N		34	86	1			30	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	23	3	34	9	N		31	46	1			15	
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	N		36					51	
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	9	3	28	9	N		25					76	
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	15	3	39	9	N		35	85	1			26	
10	0	63	-0-	63		63	21	3	42	9	N		38					64	
11	0	65	-0-	65		128	24	3	41	9	N		37	84	1			17	
12	0	96	-0-	96		224	50	3	46	9	N		42					59	
TOTAL GAS PROD:		738				TOTAL CONDENSATE PROD:		419											

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 173395	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A
01	7 #	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		3
02	7 #	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		3
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		3
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		3
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		3
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		3
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		3
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		3
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		3
10	0	1	-0-	1	1	1 3	N	-0-		3
11	0	1	-0-	1	2	1 3	N	-0-		3
12	0	1	-0-	1	3	1 3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEARSON, LEE ROY III				647749									
PEARSON, L.R. JR.				WELL #:	1	RRCID -> 121337	COMPL. DATE 04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088 PERF. 3490 - 3516				
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-				-0-	
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 3	N	-0-				-0-	
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-				-0-	
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-				-0-	
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-				-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				-0-	
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-				-0-	
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-				-0-	
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-				-0-	
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-				-0-	
11	0	9	-0-	9	9	9 3	N	-0-				-0-	
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				192	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III		//CONT.//		647749							
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID -> 129571		COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3410	- 3434
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO.		651162									
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3148	- 3170
01		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			64
02		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			64
03		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			64
04		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			64
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			64
06		360 #	356	-0-	-4	-0-	356	3			64
07		372 #	231	-0-	-141	-0-	231	3			64
08		372 #	94	-0-	-278	-0-	94	3			64
09		0	2	-0-	2	2	2	3			64
10		0	310	-0-	310	312	310	3			64
11		0	352	-0-	352	664	352	3			64
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	447			NO RPT		64

TOTAL GAS PROD: 3,170

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID -> 143711		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF. 3080	- 3100
01		248 #	29	-0-	-219	-0-	29	3				82
02		224 #	15	-0-	-209	-0-	15	3				82
03		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3				82
04		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3				82
05		1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1413	3	2	9		84
06		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3				84
07		1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3				84
08		1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3				84
09		0	1602	-0-	1602	1602	1602	3				84
10		0	1593	-0-	1593	3195	1593	3				84
11		0	1398	-0-	1398	4593	1398	3				84
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	4345			NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: 12,191

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162							
KIRK		WELL #:		1	RRCID -> 143712		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660 PERF.	3129 - 3156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		54
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		54
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		54
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		54
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		54
06	150 #	97	-0-	-53	-0-	97 3		N	-0-		54
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-		54
08	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 3		N	-0-		54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064 PERF.	2991 - 3008	
01	348 R	348	-0-	-0 -	-0-	339	3	9 9	N	8	67	
02	285 R	285	-0-	-0 -	-0-	283	3	2 9	N	2	69	
03	329 R	329	-0-	-0 -	-0-	319	3	10 9	N	9	78	
04	330 #	295	-0-	-35	-0-	292	3	3 9	N	3	81	
05	348 R	348	-0-	-0 -	-0-	344	3	4 9	N	4	85	
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-	6	
07	364 R	364	-0-	-0 -	-0-	362	3	2 9	N	2	8	
08	542 R	542	-0-	-0 -	-0-	525	3	17 9	N	15	23	
09	0	421	-0-	421	421	421	3		N	-0-	23	
10	0	287	-0-	287	708	285	3	2 9	N	2	25	
11	0	247	-0-	247	955	247	3		N	-0-	25	
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	614				N	NO RPT	25	
TOTAL GAS PROD:				3,775	TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
KLEINER, C. J. ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 108443	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152 PERF.	3540 - 3556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09		0	262	-0-	262	262	262	3			N	-0-					-0-
10		0	281	-0-	281	543	281	3			N	-0-					-0-
11		0	335	-0-	335	878	335	3			N	-0-					-0-
12		0	377	-0-	377	1255	377	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HITTSO				WELL #:	1	RRCID -> 133803	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3493	- 3497
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		37
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		37
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		37
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		37
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		37
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	50 3	Y	-0-		37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-		37
09	0	50	-0-	50	50	50 3	Y	-0-		37
10	0	50	-0-	50	100	50 3	Y	-0-		37
11	0	50	-0-	50	150	50 3	Y	-0-		37
12	0	50	-0-	50	200	50 3	Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			501	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HITTSO				WELL #:	2	RRCID -> 133804	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3390	- 3398
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
06	60 #	-0	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	50 3	Y	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	100	50 3	Y	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	150	50 3	Y	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	200	50 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
12		0	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

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

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
12	0	1	-0-	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

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

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054
 BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

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

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

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

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	59	1			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32611 08/02/2022																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
SCRANTON EXPLORATION				760227										
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID -> 151845	COMPL. DATE 01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3166	-	3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
02	56 #	-0-	4	-52	-0-		3 2	1	9	N	-1			48
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1			49
05	3 R	-0-	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			49
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			49
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1			50
09	0	-0-	1	-0-	1	1	2			N	-0-			50
10	62 #	-0-	2	-60	-0-	2	2			N	-0-			50
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			50
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543													
WRIGHT				WELL #:		RRCID -> 129229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3976 PERF. 3382 -		3392	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2015													
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WRIGHT					WELL #:	RRCID -> 129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 - 3366
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____					02/16/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					158	
02	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					158	
03	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					158	
04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					158	
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					158	
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					158	
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	140	1			18	
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					18	
09	0	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					18	
10	0	317	-0-	317	620	317	3			N	-0-					18	
11	0	293	-0-	293	913	293	3			N	-0-					18	
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	789					N	NO RPT					18	
TOTAL GAS PROD:		5,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWART-WHITTINGTON WELL #: RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2020															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-	
02	1036 #	927	-0-	-109	-0-	927	3			N	-0-					-0-	
03	1147 #	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-	
*04	1140 #	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-	
*05	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-	
*06	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-	
*07	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-	
*08	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-	
*09	1140 #	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					-0-	
*10	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-	
*11	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-	
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592
 M 0

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

 PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022 - WELL PLUGGED 8/19/2022
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

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

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

RECTOR (BARNETT SHALE) 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
 SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 199576 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID -> 203518		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3580 - 3642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 -	3674
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RECTOR (BARNETT SHALE)				//CONT.// 75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.// 835707														
BALL				WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3644 - 3694						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-		10	1	393	2	N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-		46	1	252	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-		4	1	350	2	N	-0-					-0-
04	180 N	122	-0-	-58	B	-0-		1	1	121	2	N	-0-					-0-
05	186 N	17	-0-	-169	B	-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	180 N	6	-0-	-174	B	-0-		6	2			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123	B	-0-		1	2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-		1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	6 N	3	-0-	-3	B	-0-		3	2			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	B	2		2	2			N	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	B	5		3	2			N	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	B	22		17	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,227																		
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452									
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229	-	0	
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-		120	
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	2	N	-0-		120	
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		120	
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2	N	-0-		120	
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2	N	-0-		120	
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		120	
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		120	
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		120	
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		120	
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		120	
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		120	
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		120	
TOTAL GAS PROD:				3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID -> 062432	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994	- 3004
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2	N	-0-	-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	-0-	-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-	-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-	-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-	-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-	-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,388	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452							
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2	N	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2	N	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	2	N	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2	N	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,454									
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861	2	N	-0-
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852	2	N	-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD: 12,586									
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2	N	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD: 3,752									
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

RECTOR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO										
CULEBRA OIL & GAS, LLC			//CONT.//		192452																
MIDAS			WELL #:		3	RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984			TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403	-	0						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	2			N	-0-							-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	2			N	-0-							-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-							-0-
04		90 N	51	-0-	-39	-0-			51	2			N	-0-							-0-
05		93 N	58	-0-	-35	-0-			58	2			N	-0-							-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2			N	-0-							-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-			58	2			N	-0-							-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-			52	2			N	-0-							-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-			44	2			N	-0-							-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-			52	2			N	-0-							-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-			51	2			N	-0-							-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:				649				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-								

CHANCE				WELL #:	1	RRCID -> 137524	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2983 - 2993
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-
10	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2	N	-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2	N	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 154011	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 3356	PERF. 3240 -	3256
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
BOLES		WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH		3308	PERF. 3198 - 3242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH		3393	PERF. 2920 - 2950
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	2		N	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
06	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2		N	-0-		-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-		-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284								
LONG				WELL #:	1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096	-	3116	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141	-	3183
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
TUCKER, LINUS		WELL #:		1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932	-	1944
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		92		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
LANIER, S.S.		WELL #:		4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976	-	3232
01	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	48 1	1781 3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1582	-0-	-182	-0-	48 1	1534 3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	51 1	1562 3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	52 1	1512 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	55 1	1535 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	55 1	1452 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	52 1	1443 3	N	-0-		-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	57 1	1624 3	N	-0-		-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	56 1	1772 3	N	-0-		-0-
10	0	1494	-0-	1494	1494	44 1	1450 3	N	-0-		-0-
11	0	1735	-0-	1735	3229	53 1	1682 3	N	-0-		-0-
12	0	1750	-0-	1750	4979	56 1	1694 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555		RRCID -> 069224		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A		
SHERMAN, ROBERT		WELL #:		2										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	N	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	N	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	3	N	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	30	1	951	3	N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	789	3	N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	26	1	827	3	N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	3	N	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	3	N	-0-			-0-
10	0	998	-0-	998	998	27	1	971	3	N	-0-			-0-
11	0	860	-0-	860	1858	24	1	836	3	N	-0-			-0-
12	0	895	-0-	895	2753	26	1	869	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID -> 071554	COMPL.	DATE 04/03/1987	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2952	-	3178
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	N	-0-			-0-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	23	1	808	3	N	-0-			-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	26	1	875	3	N	-0-			-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	26	1	831	3	N	-0-			-0-
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	27	1	855	3	N	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	28	1	886	3	N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903	3	N	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	29	1	961	3	N	-0-			-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	N	-0-			-0-
10	0		969	-0-	969	969	26	1	943	3	N	-0-			-0-
11	0		842	-0-	842	1811	24	1	818	3	N	-0-			-0-
12	0		858	-0-	858	2669	25	1	833	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,847	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID -> 171483	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001 PERF.	2912 -	3001
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RECTOR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555															
LANIER, S. S.			WELL #:		10	RRCID -> 181613		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		3103	PERF. 2950 - 2966							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID -> 216229		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH		3144 PERF. 2960 - 3020	
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	20	1	853	3	N	-0-	-0-
02	840 N	757	-0-	-83	-0-	21	1	736	3	N	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	3	N	-0-	-0-
04	840 N	689	-0-	-151	-0-	21	1	668	3	N	-0-	-0-
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	21	1	669	3	N	-0-	-0-
06	810 N	658	-0-	-152	-0-	20	1	638	3	N	-0-	-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	20	1	646	3	N	-0-	-0-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	19	1	635	3	N	-0-	-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	18	1	592	3	N	-0-	-0-
10	0	630	-0-	630	630	17	1	613	3	N	-0-	-0-
11	0	528	-0-	528	1158	15	1	513	3	N	-0-	-0-
12	0	504	-0-	504	1662	15	1	489	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA		WELL #:		6	RRCID -> 247981		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH		3451 PERF. 3016 - 3026	
01	2294 N	1866	-0-	-428	-0-	162	1	1704	3	N	-0-	-0-
02	2016 N	1625	-0-	-391	-0-	152	1	1473	3	N	-0-	-0-
03	2139 N	1817	-0-	-322	-0-	170	1	1647	3	N	-0-	-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	173	1	1663	3	N	-0-	-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	172	1	1714	3	N	-0-	-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	172	1	1723	3	N	-0-	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	3	N	-0-	-0-
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	176	1	1804	3	N	-0-	-0-
09	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	166	1	1650	3	N	-0-	-0-
10	0	1958	-0-	1958	1958	171	1	1787	3	N	-0-	-0-
11	0	1860	-0-	1860	3818	166	1	1694	3	N	-0-	-0-
12	0	1856	-0-	1856	5674	172	1	1684	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,345

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
HERRERA		WELL #:		5	RRCID -> 284744		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH		3485	PERF. 3026 - 3033		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2311	-0-	-138	-0-		59 1 3 9	2249 3	N	3				29
02	2184 N	2085	-0-	-99	-0-		63 1	2022 3	N	-0-				29
03	2418 N	2234	-0-	-184	-0-		69 1	2165 3	N	-0-				29
04	2250 N	2013	-0-	-237	-0-		65 1	1948 3	N	-0-				29
05	2294 N	2011	-0-	-283	-0-		67 1	1944 3	N	-0-				29
06	2160 N	1882	-0-	-278	-0-		63 1	1819 3	N	-0-				29
07	2077 N	1825	-0-	-252	-0-		61 1	1764 3	N	-0-				29
08	2015 N	1747	-0-	-268	-0-		57 1	1690 3	N	-0-				29
09	1890 N	1615	-0-	-275	-0-		52 1	1563 3	N	-0-				29
10	0	1899	-0-	1899	-0-		57 1	1842 3	N	-0-				29
11	0	1689	-0-	1689	-0-		52 1	1637 3	N	-0-				29
12	0	1720	-0-	1720	-0-		55 1	1665 3	N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		23,031		TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

REID-MCLENNAN (MISS.) DELTA OIL & GAS LTD. EVERETT				75728 500 213703	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
				WELL #:	1	RRCID -> 241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 4369	-	4379
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3	N	-0-			-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3	N	-0-			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
10	0		411	-0-	411	411	411	3	N	-0-			-0-
11	0		321	-0-	321	732	321	3	N	-0-			-0-
12	0		265	-0-	265	997	265	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,859	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLAR				WELL #:	2	RRCID -> 249649	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395 PERF.	4365 -	4371
01	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1606	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1338	-0-	-146	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3	N	-0-		-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		-0-
10	0	1437	-0-	1437	1437	1437	3	N	-0-		-0-
11	0	1195	-0-	1195	2632	1195	3	N	-0-		-0-
12	0	873	-0-	873	3505	873	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,506	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 REILLY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	0	438	-0-	438	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	0	452	-0-	452	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	0	438	-0-	438	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
12	0	438	-0-	438	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,342																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504								
YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 5838 - 5865	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2			Y	-0-	25
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830 2	2	9	Y	2	27
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1148 2	6	9	Y	5	32
04		750 N	211	-0-	-539	-0-	211 2			Y	-0-	32
05		775 N	260	-0-	-515	-0-	260 2			Y	-0-	32
06		1110 N	182	-0-	-928	-0-	182 2			Y	-0-	32
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2			Y	-0-	32
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-	32
09		0	226	-0-	226	226	226 2			Y	-0-	32
10		0	210	-0-	210	436	210 2			Y	-0-	32
11		0	741	-0-	741	1177	741 2			Y	-0-	32
12		0	1563	-0-	1563	2740	1563 2			Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			8,469		TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 4170 - 4460	
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	124 1	284	2	Y	-0-	-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	112 1	295	2	Y	-0-	-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	124 1	286	2	Y	-0-	-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	120 1	279	2	Y	-0-	-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	124 1	285	2	Y	-0-	-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	120 1	275	2	Y	-0-	-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	124 1	262	2	Y	-0-	-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	124 1	287	2	Y	-0-	-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	120 1	278	2	Y	1	1
10		0	413	-0-	413	413	124 1	287	2	Y	2	3
11		0	395	-0-	395	808	120 1	275	2	Y	-0-	3
12		0	407	-0-	407	1215	124 1	283	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			4,839		TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH		6070 PERF. 3496 - 5864	
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-	-0-
02		420 N	312	-0-	-108	-0-	312 2			N	-0-	-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	3639	-0-	639	639	3639 2			N	-0-	-0-
05		1558 N	919	-0-	-639	-0-	919 2			N	-0-	-0-
06		540 N	416	-0-	-124	-0-	416 2			N	-0-	-0-
07		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-	-0-
08		558 X	408	-0-	-150	-0-	408 2			N	-0-	-0-
09		0	248	-0-	248	248	248 2			N	-0-	-0-
10		0	305	-0-	305	553	305 2			N	-0-	-0-
11		0	139	-0-	139	692	139 2			N	-0-	-0-
12		0	122	-0-	122	814	122 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,237		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504									
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506	-	5508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			Y	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			Y	-0-			-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 2			Y	-0-			-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2			Y	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			Y	-0-			-0-
09	0	623	-0-	623	-0-	623 2			Y	-0-			-0-
10	0	647	-0-	1270	-0-	647 2			Y	-0-			-0-
11	0	633	-0-	1903	-0-	633 2			Y	-0-			-0-
12	0	624	-0-	2527	-0-	624 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRG LONE STAR LTD.		090870										
SPRINGFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH		6026 PERF. N/A	
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	795 3	9 9	N	8	156	1	40
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022 3	12 9	N	11			51
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265 3	11 9	N	10			61
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230 3	2 9	N	2			63
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			63
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204 3	6 9	N	5			68
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248 3	6 9	N	5			73
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1195 3	7 9	N	6			79
09	0	1221	-0-	1221	-0-	1207 3	14 9	N	13			92
10	0	1270	-0-	1270	-0-	1266 3	4 9	N	4			96
11	0	1154	-0-	1154	-0-	1150 3	4 9	N	4			100
12	0	991	-0-	991	-0-	987 3	4 9	N	4			104
TOTAL GAS PROD:		13,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH		6125 PERF. 4128 - 5110	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			100
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			100
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			100
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			100
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			100
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			100
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			100
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			100
09	0	1412	-0-	1412	-0-	1412 3		N	-0-			100
10	0	1492	-0-	1492	-0-	2904		N	-0-			100
11	0	1457	-0-	1457	-0-	4361		N	-0-			100
12	0	1373	-0-	1373	-0-	5734		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		15,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
COOMER		WELL #:		1	RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH		6055 PERF. 5725 - 5755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			52
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	347	3	2 9	N	-2			54
03	405 N	405	-0-	-0 -	-0-	405	3		N	-0-			54
04	408 N	408	-0-	-0 -	-0-	408	3		N	-0-			54
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			54
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			54
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			54
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			54
09	0	312	-0-	312	312	312	3		N	-0-			54
10	0	406	-0-	406	718	406	3		N	-0-			54
11	0	393	-0-	393	1111	393	3		N	-0-			54
12	0	353	-0-	353	1464	353	3		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		4,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

DIKES, W.R.				WELL #:	2	RRCID -> 086422	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5328 - 5476	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	10
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	10
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3	N	-0-	10
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3	N	-0-	10
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	10
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	10
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	10
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	10
09	0	380	-0-	380	380	380	3	N	-0-	10
10	0	412	-0-	412	792	412	3	N	-0-	10
11	0	389	-0-	389	1181	389	3	N	-0-	10
12	0	457	-0-	457	1638	457	3	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			4,564		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLARK UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 117621	COMPL. DATE 07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5182	-	5708
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-	-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-	-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-	-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-	-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-	-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-	-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-	-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-	-0-
09	0		1197	-0-	1197	1197	1197	3		N	-0-	-0-
10	0		1260	-0-	1260	2457	1260	3		N	-0-	-0-
11	0		1428	-0-	1428	3885	1428	3		N	-0-	-0-
12	0		1495	-0-	1495	5380	1495	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,476		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	20
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-	20
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	20
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	20
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	20
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	20
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	20
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-	20
09	0	791	-0-	791	791	791 3	N	-0-	20
10	0	792	-0-	792	1583	792 3	N	-0-	20
11	0	815	-0-	815	2398	815 3	N	-0-	20
12	0	799	-0-	799	3197	799 3	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		9,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355	
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC				139140											
FELLERS, R.		WELL #:		1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5293 - 5305			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS-LUEDTKE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 127619	COMPL. DATE 06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5894	- 5904
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	102	6 3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-			-0-
08	155 X	53	-0-	-102	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	-0-	6 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		65			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935															
SPRINGTIME GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5512		-		5518	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
LINDSEY, MAURICE				501402						
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5256	- 5266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXXN		630579		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 5381 - 5388	
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1							
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		50
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		50
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		50
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		50
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		50
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		50
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		50
08	0	177	-0-	177	177	177	2	N	-0-		50
09	354 N	177	-0-	-177	-0-	177	2	N	-0-		50
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		50
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		1,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOPER "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5210 - 5402	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.//		630579						
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5264 - 6189
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5128 - 5136
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	19
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	19
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	19
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	19
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	19
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	19
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	19
08	0	246	-0-	-0-	246	246 2		N	-0-	19
09	492 N	246	-0-	-246	-0-	246 2		N	-0-	19
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	19
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		2,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5871 - 5881
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-	43		
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-	43		
03	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045 2		N	-0-	43		
04	1230 N	938	-0-	-292	-0-	938 2		N	-0-	43		
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	43		
06	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 2		N	-0-	43		
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	43		
08	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 2		N	-0-	43		
09	0	1019	-0-	1019	1019	1019 2		N	-0-	43		
10	0	927	-0-	927	1946	927 2		N	-0-	43		
11	0	956	-0-	956	2902	956 2		N	-0-	43		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2902			N	NO RPT	43		
TOTAL GAS PROD:		11,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENO (CONGL.) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MARTIN, MARY		//CONT.// WELL #:		75961 666 809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER							
				1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	6191	PERF.	5230 -	5884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	30	-0-	-32	-0-		1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-		4	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		3	1	87	2	N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		5	1	85	2	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-		2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		14	1	110	2	N	-0-					-0-
09	0	124	-0-	124	124		9	1	115	2	N	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	157		1	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	41	-0-	41	198		41	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		850					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5702	-	5714
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38	1	1443	2	N	-0-		6
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	57	1	1047	2	N	-0-		6
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	-0-		6
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	N	-0-	23	6
						25	9						
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	2	N	-0-		6
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	N	-0-		6
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	72	1	1664	2	N	-0-		6
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	206	1	1606	2	N	-0-		6
09	0	1687	-0-	1687	1687	128	1	1559	2	N	-0-		6
10	0	1346	-0-	1346	3033	41	1	1305	2	N	-0-		6
11	0	1483	-0-	1483	4516	1483	2			N	-0-		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4516					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			17,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

HUTCHESON				WELL #:	1 C	RRCID -> 090702	COMPL.	DATE 08/21/1980	TOTAL	DEPTH	6316	PERF.	5290 -	5296
01	2127	N	2127	-0-	-0-	55	1	2072	2	N	-0-			16
02	2043	N	2043	-0-	-0-	106	1	1937	2	N	-0-			16
03	2238	N	2238	-0-	-0-	114	1	2124	2	N	-0-			16
04	2129	N	2129	-0-	-0-	67	1	2062	2	N	-0-			16
05	2032	N	2032	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	-0-			16
06	2266	N	2266	-0-	-0-	82	1	2184	2	N	-0-			16
07	1900	N	1900	-0-	-0-	79	1	1821	2	N	-0-			16
08	1983	N	1983	-0-	-0-	226	1	1757	2	N	-0-			16
09	0		1820	-0-	1820	138	1	1682	2	N	-0-			16
10	0		1331	-0-	1331	41	1	1290	2	N	-0-			16
11	0		1886	-0-	1886	5037	2			N	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5037				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:				21,755		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAGE: 1569

BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600		WELL #:		2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH		5550		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRG LONE STAR LTD. SMITH, E.B. "A"				090870		WELL #:		1	RRCID -> 077470	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4502 - 4670
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	16
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-	16
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-	16
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	16
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	16
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	16
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	16
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	16
09	0		616	-0-	616	616	616	3		N	-0-	16
10	0		635	-0-	635	1251	635	3		N	-0-	16
11	0		599	-0-	599	1850	599	3		N	-0-	16
12	0		561	-0-	561	2411	561	3		N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:				7,263		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SMITH, E. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122 3		N	-0-	27
02	1064 N	1040	-0-	-24	-0-	1040 3		N	-0-	27
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-	27
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-	27
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-	27
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082 3		N	-0-	27
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 3		N	-0-	27
08	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089 3		N	-0-	27
09	0	1061	-0-	1061	-0-	1061 3		N	-0-	27
10	0	1116	-0-	1116	-0-	1116 3		N	-0-	27
11	0	1090	-0-	1090	-0-	1090 3		N	-0-	27
12	0	1076	-0-	1076	-0-	1076 3		N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		13,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-	-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-	-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-	-0-
09	0	270	-0-	270	-0-	270 3		N	-0-	-0-
10	0	277	-0-	277	-0-	277 3		N	-0-	-0-
11	0	265	-0-	265	-0-	265 3		N	-0-	-0-
12	0	293	-0-	293	-0-	293 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672		
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-	-0-
09	0	47	-0-	47	-0-	47 2		N	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	-0-	47 2		N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	-0-	98 4 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
STROUD				WELL #:	1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566	-	5289	
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1149 2	N	-0-			3
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	52 1	961 2	N	-0-			3
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59 1	1107 2	N	-0-			3
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	44 1	1357 2	N	-0-			3
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	79 1	1344 2	N	-0-			3
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43 1	1153 2	N	-0-			3
07	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	43 1	998 2	N	-0-			3
08	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	130 1	1014 2	N	-0-			3
09	0		1018	-0-	1018	1018	77 1	941 2	N	-0-			3
10	0		1071	-0-	1071	2089	33 1	1038 2	N	-0-			3
11	0		933	-0-	933	3022	933 2		N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3022			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:				12,586		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROSE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098		
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	18	1	661	2	N	-0-	
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	31	1	573	2	N	-0-	
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	N	-0-	
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	2	N	-0-	
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-	
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-	
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	N	-0-	
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	-0-	
09	0		681	-0-	681	-0-	52	1	629	2	N	-0-	
10	0		710	-0-	710	-0-	1391	22	1	688	2	N	-0-
11	0		685	-0-	685	-0-	2076	685	2		N	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2076				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				7,580		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	0		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-			-0-
11	0		68	-0-	68	137	68	2			N	-0-			-0-
12	0		640	-0-	640	777	640	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHODES (STRAWN 1700)			76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406							
BARTON R. M. -C-			WELL #:	1	RRCID -> 063762	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1734	-	1740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID -> 079915	COMPL. DATE 11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800 PERF.	1694 -	1702
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			246	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	0	7	-0-	7 B	7	7	3			N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11	-0-	11	22	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	57	35	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	9	-0-	9	66	9	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RHONE RANCH (MORRIS)		//CONT.//		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317											
RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A		RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362									

M	GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

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

RICHARDSON (MARBLE FALLS)				76473 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
HARRELSON				WELL #:	1	RRCID ->	200950	COMPL.	DATE	12/01/1981	TOTAL	DEPTH	3967	PERF.	3280 -	3296
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	273	2	63	9	N	57				88
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	193	2	39	9	N	35				123
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	249	2	47	9	N	43				166
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	200	2	57	9	N	52	180	1		38
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	328	2	56	9	N	51				89
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	275	2	55	9	N	50				139
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	240	2	37	9	N	34				173
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	273	2	68	9	N	62	170	1		65
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	418	2	55	9	N	50				115
10	0		375	-0-	375		321	2	54	9	N	49				164
11	0		348	-0-	348		317	2	31	9	N	28	171	1		21
12	0		415	-0-	415	1138	349	2	66	9	N	60				81
TOTAL GAS PROD:				4,064	TOTAL CONDENSATE PROD:				571							

RICHARDSON (4050)				76473 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
GREEN "X"				WELL #:	1X	RRCID -> 120148	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4083	- 4089
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2	N	-0-	-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2	N	-0-	-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2	N	-0-	-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-	-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-	-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2	N	-0-	-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-	-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,885	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445												
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #:		2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOGUL RESOURCES, LLC				573657					
WRIGHT, W. B.				WELL #:	1	RRCID -> 116913	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 3985	PERF. 3854 - 3885
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 127755	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758	-	3782
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC				615872											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH		4022 PERF. 3918 - 3934			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2	41	2	2			N	-0-			-0-
12		0	141	-0-	141	182	141	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3815 - 3823			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
AGNELL, W.A.		WELL #:		1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH		4101 PERF. 3836 - 3846			
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	N	11			34
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3	13	9	N	12			46
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6			52
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	-0-	480	3	3	9	N	3			55
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	479	3	4	9	N	4			59
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3			62
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	N	5			67
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	N	4			71
09	0	492	-0-	492	492	492	488	3	4	9	N	4			75
10	0	515	-0-	515	1007	1007	509	3	6	9	N	5			80
11	0	446	-0-	446	1453	1453	435	3	11	9	N	10			90
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	957	957					N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		5,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 GROVE, W.H. "A" WELL #: RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					17
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					17
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					17
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					17
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					17
06	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					17
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					17
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					17
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					22
10	0	831	-0-	831	-0-	831	3			N	-0-					22
11	0	711	-0-	711	-0-	1542	3			N	-0-					22
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	829				N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 8,152

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					56
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					56
03	589 N	56	-0-	-533	-0-	56	3			N	-0-					56
04	570 N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-	49	1			7
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2					9
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					9
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					9
08	589 N	13	-0-	-576	-0-	13	3			N	-0-					9
09	0	14	-0-	14	-0-	14	3			N	-0-					9
10	0	45	-0-	45	-0-	45	3			N	-0-					9
11	0	38	-0-	38	-0-	97	3			N	-0-					9
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	83				N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,266

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICKELS (CONGLOMERATE)			76529 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS									
CHEROKEE OPERATING			147433													
KENNEDY			WELL #:	RRCID -> 127186	COMPL. DATE 03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3984	-	3990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
PLUGGED AND ABANDONED					10/16/2007											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX		659782							
MCCLUSKEY		WELL #: G 2	RRCID -> 042889	COMPL. DATE 02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, E. B.		WELL #:	8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4094	-	4099
01	1457 #	535	-0-	-922	-0-	535 2	N	-0-		-0-
02	1232 #	431	-0-	-801	-0-	431 2	N	-0-		-0-
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
05	527 #	511	-0-	-16	-0-	511 2	N	-0-		-0-
06	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-
07	4346 R	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2	N	-0-		-0-
08	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	N	-0-		-0-
09	0	2451	-0-	2451	2451	2451 2	N	-0-		-0-
10	0	1959	-0-	1959	4410	1959 2	N	-0-		-0-
11	0	1674	-0-	1674	6084	1674 2	N	-0-		-0-
12	0	1604	-0-	1604	7688	1604 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,508

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	159	159	3		N	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	314	155	3		N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	480	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

01	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02	700 #	694	-0-	-6	-0-	694	3		N	-0-			-0-
03	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04	750 #	720	-0-	-30	-0-	720	3		N	-0-			-0-
05	775 #	757	-0-	-18	-0-	757	3		N	-0-			-0-
06	750 #	748	-0-	-2	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07	775 #	770	-0-	-5	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08	775 #	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-
09	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
10	0	794	-0-	794	794	790	3	4 9	N	4	4 8		-0-
11	0	701	-0-	701	1495	700	3	1 9	N	1	1 8		-0-
12	0	729	-0-	729	2224	729	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408						
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 151342	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3982	- 3990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 #	929	-0-	-63	-0-	929	3			-0-
02	896 #	758	-0-	-138	-0-	758	3			-0-
03	992 #	921	-0-	-71	-0-	921	3			-0-
04	960 #	666	-0-	-294	-0-	666	3			-0-
05	992 #	485	-0-	-507	-0-	485	3			-0-
06	900 #	614	-0-	-286	-0-	614	3			-0-
07	930 #	814	-0-	-116	-0-	814	3			-0-
08	930 #	750	-0-	-180	-0-	750	3			-0-
09	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	3			-0-
10	0	887	-0-	887	-0-	887	3			-0-
11	0	570	-0-	570	-0-	570	3			-0-
12	0	766	-0-	766	-0-	766	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-WELDON "383"		WELL #:		1	RRCID -> 158148	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4004	- 4020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2022		- WELL PLUGGED 8/18/2022						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 172044	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 3986	- 4066
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02	168 #	48	-0-	-120	-0-	48	3			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			-0-
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	53	3			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A	RRCID -> 188240	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 3974	- 3978
01	2412 R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			28
02	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			28
03	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			28
04	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			28
05	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			28
06	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			28
07	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			28
08	2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			28
09	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			28
10	0	2005	-0-	2005	-0-	2005	3			28
11	0	2657	-0-	2657	-0-	2657	3			28
12	0	2304	-0-	2304	-0-	2304	3			28
TOTAL GAS PROD:		28,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408							
BURGESS		WELL #:		1	RRCID -> 260863	COMPL. DATE 06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4041	-	4056
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	37	-0-	-87	-0-	35 3	2 9	N	2	128
02		112 #	67	-0-	-45	-0-	64 3	3 9	N	3	128
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	34 3	2 9	N	2	130
04		30 #	8	-0-	-22	-0-	5 3	3 9	N	3	131
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	3	134
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	9	140
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	1	23
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	23
09		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	23
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			148		TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

WOODSON OIL CO.		939420									
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID -> 018131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)				76529 332	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408							
FORD, ED				WELL #:	1	RRCID -> 112557	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4124	- 4145
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
10	0	171	-0-	171	171	171	3	N	-0-		-0-
11	0	162	-0-	162	333	162	3	N	-0-		-0-
12	0	163	-0-	163	496	163	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										76529 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
PETEX										659782						
HOLMAN										WELL #: 1	RRCID -> 146861	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF. 4007	- 4007
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

DOLLAR "1077"										WELL #: 1	RRCID -> 149635	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 4026	- 4027
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	111	-0-	111	111	2				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	161	50	2			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	169	8	2			N	-0-				-0-
08	238	X	69	-0-	-169	-0-	69	2			N	-0-				-0-
09	0		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-				-0-
10	0		109	-0-	109	190	109	2			N	-0-				-0-
11	0		95	-0-	95	285	95	2			N	-0-				-0-
12	0		102	-0-	102	387	102	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			625		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RICKELS "1074"										WELL #: 1	RRCID -> 152256	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 3998	- 4002
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
02	1708	N	1188	-0-	-520	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-				-0-
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
07	1798	N	817	-0-	-981	-0-	817	2			N	-0-				-0-
08	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
09	0		1519	-0-	1519	1519	1519	2			N	-0-				-0-
10	0		1304	-0-	1304	2823	1304	2			N	-0-				-0-
11	0		1663	-0-	1663	4486	1663	2			N	-0-				-0-
12	0		1631	-0-	1631	6117	1631	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,435		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02		2184 X	1543	-0-	-641	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03		1953 X	1664	-0-	-289	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07		2418 N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09		0	2414	-0-	2414	2414	2414	2			N	-0-					-0-
10		0	2483	-0-	2483	4897	2483	2			N	-0-					-0-
11		0	2547	-0-	2547	7444	2547	2			N	-0-					-0-
12		0	1583	-0-	1583	9027	1583	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					64
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					64
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					64
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					64
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					64
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					64
07		155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					64
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					64
09		0	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					64
10		0	144	-0-	144	255	137	2		7 9	N	6		58 1			12
11		0	153	-0-	153	408	138	2		15 9	N	14					26
12		0	181	-0-	181	589	146	2		35 9	N	32					58
TOTAL GAS PROD:			1,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			52								

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					91
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					91
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					91
04		1980 N	1858	-0-	-122	-0-	1858	2			N	-0-					91
05		2139 N	1689	-0-	-450	-0-	1689	2			N	-0-					91
06		1710 N	1330	-0-	-380	-0-	1330	2			N	-0-					91
07		1922 N	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					91
08		1674 N	463	-0-	-1211	-0-	463	2			N	-0-					91
09		0	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					91
10		0	1471	-0-	1471	3388	1471	2			N	-0-					91
11		0	2344	-0-	2344	5732	2344	2			N	-0-					91
12		0	959	-0-	959	6691	959	2			N	-0-					91
TOTAL GAS PROD:			18,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					89
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-					89
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					89
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					89
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					89
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					89
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					89
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					89
09	0	652	-0-	652	652	652	2			N	-0-					89
10	0	1134	-0-	1134	1786	1134	2			N	-0-					89
11	0	964	-0-	964	2750	964	2			N	-0-					89
12	0	771	-0-	771	3521	771	2			N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		9,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

01	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	2163	2	14	9	N	13					66
02	2156 N	1995	-0-	-161	-0-	1984	2	11	9	N	10					76
03	2263 N	1327	-0-	-936	-0-	1313	2	14	9	N	13	63	1			26
04	2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2067	2	7	9	N	6					32
05	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2190	2	9	9	N	8					40
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					40
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					40
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					40
09	0	2034	-0-	2034	2034	2034	2			N	-0-					40
10	0	1846	-0-	1846	3880	1844	2	2	9	N	2					42
11	0	1959	-0-	1959	5839	1953	2	6	9	N	5					47
12	0	1941	-0-	1941	7780	1938	2	3	9	N	3					50
TOTAL GAS PROD:		23,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022 - WELL PLUGGED 8/15/2022																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RIEBE (ATOKA CONGL)
 HUNTER ENERGY, INC.
 LANGFORD "C"

76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 418929
 WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RIFE (CONGL. 3900)
 G & F OIL, INC.
 RITCHIE

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 292000
 WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	682 N	593	-0-	-89	-0-	583 2	10 9	N	9	140
02	560 N	494	-0-	-66	-0-	487 2	7 9	N	6	146											
03	589 N	101	-0-	-488	-0-	95 2	6 9	N	5	151											
04	570 N	318	-0-	-252	-0-	228 2	90 9	N	82	166		167	1								
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738 2	7 9	N	6	72											
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	816 2	8 9	N	7	79											
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733 2	13 9	N	12	91											
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	685 2	9 9	N	8	99											
09	0	627	-0-	627	627	619 2	8 9	N	7	106											
10	0	621	-0-	621	1248	615 2	6 9	N	5	111											
11	0	647	-0-	647	1895	640 2	7 9	N	6	117											
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	1244			N	NO RPT	117											
TOTAL GAS PROD:			6,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			153												

KEATING ENERGY, INC.
 RAGLE J.B.

453142
 WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055 2		N	-0-	42
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-	42											
03	2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1695 2		N	-0-	42											
04	1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1822 2		N	-0-	42											
05	2201 N	1892	-0-	-309	-0-	1892 2		N	-0-	42											
06	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	1565 2		N	-0-	42											
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856 2		N	-0-	42											
08	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874 2		N	-0-	42											
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-	42											
10	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1775 2		N	-0-	42											
11	0	1705	-0-	1705	1705	1705 2		N	-0-	42											
*12	3100 N	1609	-0-	-1491	214	1609 2		N	-0-	42											
TOTAL GAS PROD:			21,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 -	3996
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-					54
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-					54
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-					54
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-					54
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-					54
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-					54
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2	N	-0-					54
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-					54
09	0	41	-0-	41	-0-	41	2	N	-0-					54
10	0	135	-0-	135	-0-	135	2	N	-0-					54
11	0	128	-0-	128	-0-	128	2	N	-0-					54
12	0	84	-0-	84	-0-	84	2	N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			1,034	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2		N	-0-			27
02	1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1200	2		N	-0-			27
03	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2		N	-0-			27
04	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2		N	-0-			27
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			27
06	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	1165	2		N	-0-			27
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			27
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			27
09	0	1228	-0-	1228	1228	1228	2		N	-0-			27
10	0	1232	-0-	1232	2460	1232	2		N	-0-			27
11	0	1089	-0-	1089	3549	1089	2		N	-0-			27
12	0	999	-0-	999	4548	999	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		15,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	0	185	-0-	185	185	185	2		N	-0-			-0-
*12	394 N	209	-0-	-185	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			64
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-			64
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			64
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			64
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			64
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			64
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			64
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			64
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			64
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			64
11	0	67	-0-	67	67	67	2		N	-0-			64
*12	146 N	79	-0-	-67	-0-	79	2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			1
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361 2		N	-0-			1
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-			1
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2		N	-0-			1
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			1
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-			1
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			1
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-			1
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			1
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2		N	-0-			1
11	0	323	-0-	323	323	323 2		N	-0-			1
*12	670 N	347	-0-	-323	-0-	347 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
 GREEN, FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

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

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

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

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

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

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408						
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
10	0	101	-0-	101	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	118	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TARPON OIL & GAS CO.				836178	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589	
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3	N	-0-		-0-
05	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 3	N	-0-		-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612 3	N	-0-		-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
09	0	591	-0-	591	-0-	591 3	N	-0-		-0-
10	0	643	-0-	643	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
11	0	594	-0-	594	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
12	0	450	-0-	450	-0-	2278 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID -> 104321	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 4039 - 4068	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		10
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460 2	N	-0-		10
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		10
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		10
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		10
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		10
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		10
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		10
09	0	1045	-0-	1045	-0-	1045 2	N	-0-		10
10	0	1031	-0-	1031	-0-	2076 2	N	-0-		10
11	0	807	-0-	807	-0-	2883 2	N	-0-		10
12	0	899	-0-	899	-0-	3782 2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		11,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	0	216	-0-	216	216	216	2		N	-0-			-0-
10	0	199	-0-	199	415	199	2		N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	571	156	2		N	-0-			-0-
12	0	167	-0-	167	738	167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			60
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			60
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			60
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			60
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			60
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			60
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			60
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			60
09	0	26	-0-	26	26	26	2		N	-0-			60
10	0	26	-0-	26	52	26	2		N	-0-			60
11	0	21	-0-	21	73	21	2		N	-0-			60
12	0	22	-0-	22	95	22	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

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

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					20
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					20
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
09	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					20
10	0	11	-0-	11	21	11	2			N	-0-					20
11	0	8	-0-	8	29	8	2			N	-0-					20
12	0	9	-0-	9	38	9	2			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					84
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					84
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					84
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					84
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					84
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					84
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					84
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					84
09	0	662	-0-	662	662	662	2			N	-0-					84
10	0	22	-0-	22	684	22	2			N	-0-					84
11	0	21	-0-	21	705	21	2			N	-0-					84
12	0	21	-0-	21	726	21	2			N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					20
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					20
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					20
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	450	2	70	9	N	64	71	1			13
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					13
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					13
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
09	0	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					13
10	0	260	-0-	260	561	260	2			N	-0-					13
11	0	204	-0-	204	765	204	2			N	-0-					13
12	0	182	-0-	182	947	182	2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		3,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		64										

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	6	3 2		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	9	3 2		N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	12	3 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
 PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

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

RINGO (CONG.UPPER)			76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
D.J. & T. ENERGY			196227													
CRAIN			WELL #:		1		RRCID -> 199570		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3247 - 3252			
M			GAS		INJECT. (I}		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O			ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L}		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* AMT CODE		* AMT CODE		BALANCE	
01 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
02 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
03 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
04 14B DENY			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
05 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
06 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
07 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
08 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
09 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
10 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
11 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
12 14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGO (STRAWN)				76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683					
RINGO				WELL #:	1	RRCID -> 073360	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RINGO (3557-3565)					76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615					
ROYE D.S.J.					WELL #:	3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388 - 0
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINGO (3557-3565) //CONT.// 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-	
138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-	
170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	
122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	
275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	
0		198	-0-	198	198	198	3	N	-0-	-0-	-0-	
0		219	-0-	219	417	219	3	N	-0-	-0-	-0-	
0		210	-0-	210	627	210	3	N	-0-	-0-	-0-	
0		188	-0-	188	815	188	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 2,206												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

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

ROBBIE DAVIS (CONGL.)													CNTY: STEPHENS	
PETEX														
GRAHAM "1034"														
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4051	X	1292	-0-	-2759	-0-	1292	2			N	-0-	-0-	
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-	
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-	-0-	
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	-0-	
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	-0-	
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-	-0-	
07	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	432	2			N	-0-	-0-	
08	1240	N	852	-0-	-388	-0-	852	2			N	-0-	-0-	
09	0		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-	-0-	
10	0		1223	-0-	1223	1946	1223	2			N	-0-	-0-	
11	0		1135	-0-	1135	3081	1135	2			N	-0-	-0-	
12	0		1220	-0-	1220	4301	1220	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, ROBBIE "1046"													CNTY: STEPHENS	
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083														
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	16	
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-	16	
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	16	
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	16	
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	16	
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	16	
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	16	
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	16	
09	0		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-	16	
10	0		1101	-0-	1101	1212	1101	2			N	-0-	16	
11	0		1314	-0-	1314	2526	1314	2			N	-0-	16	
12	0		666	-0-	666	3192	666	2			N	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:			4,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER "1302"													CNTY: STEPHENS	
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	137	
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	137	
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	137	
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-	137	
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-	137	
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-	137	
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-	137	
09	0		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-	137	
10	0		212	-0-	212	437	212	2			N	-0-	137	
11	0		232	-0-	232	669	232	2			N	-0-	137	
12	0		308	-0-	308	977	308	2			N	-0-	137	
TOTAL GAS PROD:			1,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERSON (CADD0) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

01	217 N	82	-0-	-135	-0-	5	1	77	2	N	-0-			18
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	6	1	95	2	N	-0-			18
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	7	1	113	2	N	-0-			18
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-			18
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-			18
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			18
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	N	-0-			18
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-			18
09	0	151	-0-	151	151	9	1	142	2	N	-0-			18
10	0	127	-0-	127	278	7	1	120	2	N	-0-			18
11	0	122	-0-	122	400	7	1	115	2	N	-0-			18
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	245					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 1,426

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

01	775 N	309	-0-	-466	-0-	50	1	257	3	N	2			43
02	700 N	343	-0-	-357	-0-	2	9							
03	744 N	476	-0-	-268	-0-	48	1	295	3	N	-0-			43
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	N	1			44
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	N	13			57
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	14	9							
08	620 N	486	-0-	-134	-0-	59	1	552	3	N	-0-			57
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	60	1	513	3	N	6			63
10	0	476	-0-	476	476	7	9							
11	0	418	-0-	418	894	63	1	513	3	N	4			67
12	0	387	-0-	387	1281	4	9							
						61	1	422	3	N	3			70
						3	9							
						66	1	456	3	N	2			72
						2	9							
						67	1	407	3	N	2			74
						2	9							
						66	1	349	3	N	3			77
						3	9							
						60	1	325	3	N	2			79
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,764

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
ROBINETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254197		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	960 N	1	-0-	-959	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2		N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	241	112	2		N	-0-			-0-
*11	272 N	31	-0-	-241	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARRICK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280651	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2949 - 2954
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	45
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-	45
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	45
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	45
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	45
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1	N	-0-	45
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	45
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	45
09	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	45
10	0	413	-0-	413	433	409	2	4 9	N	49
*11	977 N	544	-0-	-433	-0-	544	2	N	-0-	49
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:			1,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			4	

GOLDEN				WELL #:	1	RRCID -> 281214	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2905 - 2944	
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-	23
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	23
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	23
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1422	2	31 9	N	28
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	51
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	51
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	443	2	11 9	N	10
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2	N	-0-	61
09	0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-	61
10	0	42	-0-	42	49	42	2	N	-0-	61
*11	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	2	N	-0-	61
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:			3,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			38	

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000	
								PERF. 3704 - 3754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284							
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059	
								PERF. 3982 - 3996	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113	
								PERF. 3892 - 3898	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	58	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	89	1	193	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	112	1	188	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	71	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	95	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	99	1	180	3	Y	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	96	1	186	3	Y	-0-			-0-
09	0	296	-0-	296	296	112	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	693	93	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	0	397	-0-	397	1090	93	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKWELL (CADD0) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 1 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2019

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
09	0	420	-0-	420	420	420	3			N	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492	912	492	3			N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	762					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	762					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKWELL (CONGL UPPER) //CONT.// 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	15					57
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	531	2	9	9	Y	8					65
03	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1033	2	4	9	Y	4					69
04		2293 N	716	-0-	-1577	702	2	14	9	Y	13					82
05		579 N	579	-0-	-0-	566	2	13	9	Y	12					94
06		990 N	716	-0-	-274	714	2	2	9	Y	2					96
07		744 N	513	-0-	-231	512	2	1	9	Y	1					97
08		589 N	401	-0-	-188	401	2			Y	-0-					97
09		720 N	346	-0-	-374	345	2	1	9	Y	1					98
10		527 N	312	-0-	-215	312	2			Y	-0-					98
11		390 N	245	-0-	-145	244	2	1	9	Y	1					99
*12		488 N	488	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					99
TOTAL GAS PROD:		5,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		57										

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DLQ G-10	379	-0-	-0-	379	379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
832 N	453	-0-	-0-	453	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
437 N	437	-0-	-0-	437	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
447 N	447	-0-	-0-	447	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
433 N	433	-0-	-0-	433	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
445 N	445	-0-	-0-	445	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DLQ G-10	453	-0-	-0-	453	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DLQ G-10	450	-0-	-0-	450	903	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0	443	-0-	-0-	443	1346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1346		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1346		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1020	2	43	9	N	39	166
836 N	836	-0-	-0-	-0-	812	2	24	9	N	22	188
974 N	974	-0-	-0-	-0-	933	2	41	9	N	37	150
1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	964	2	41	9	N	37	187
1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1104	2	40	9	N	36	223
390 N	289	-0-	-0-	-101	279	2	10	9	N	9	232
403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	232
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	244
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
623 N	623	-0-	-0-	-0-	565	2	58	9	N	53	278
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	278
TOTAL GAS PROD:		5,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		245					

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750																
WALKER-BUCKLER WELL #: A 3										RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)				77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
BALKUM-GINCO "B"				WELL #:	3	RRCID -> 106632	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3404	- 3414
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		39
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10 2	N	-0-		39
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		39
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-		39
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		39
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-		39
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		39
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		39
09	0		6	-0-	6	6	6 2	N	-0-		39
10	0		4	-0-	4	10	4 2	N	-0-		39
11	0		5	-0-	5	15	5 2	N	-0-		39
12	0		11	-0-	11	26	11 2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:				73	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL.	DATE	05/21/1983	TOTAL	DEPTH	3618	PERF.	3398	-	3424
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-						-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-						-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-						-0-
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	277	2		N	-0-						-0-
05	558	N	252	-0-	-306	-0-	252	2		N	-0-						-0-
06	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	2		N	-0-						-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-						-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-						-0-
09	0		280	-0-	280	280	280	2		N	-0-						-0-
10	0		259	-0-	259	539	259	2		N	-0-						-0-
11	0		465	-0-	465	1004	465	2		N	-0-						-0-
12	0		716	-0-	716	1720	716	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,749				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
BALKUM-GINGO "B"		WELL #:		2	RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	10	2		N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04		10 N	3	-0-	-7	3	2		N	-0-		-0-
05		10 N	2	-0-	-8	2	2		N	-0-		-0-
06		10 N	3	-0-	-7	3	2		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10		0	4	-0-	4	4	2		N	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	9	2		N	-0-		-0-
12		0	11	-0-	11	20	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

Q A P SERVICES, INC.		684429										
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440	
01		279 N	267	-0-	-12	267	2		N	-0-		-0-
02		495 N	495	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
06		270 N	264	-0-	-6	264	2		N	-0-		-0-
07		279 N	256	-0-	-23	256	2		N	-0-		-0-
08		279 N	180	-0-	-99	180	2		N	-0-		-0-
09		0	151	-0-	151	151	2		N	-0-		-0-
10		329 N	178	-0-	-151	178	2		N	-0-		-0-
11		180 N	173	-0-	-7	173	2		N	-0-		-0-
12		155 N	143	-0-	-12	143	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
HARRIS "D"		WELL #:		1	RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4148 - 4154	
01		93 N	9	-0-	-84	9	3		N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	935	3		N	-0-		-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0-	1025	3		N	-0-		-0-
06		810 N	284	-0-	-526	284	3		N	-0-		-0-
07		1196 N	1196	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		-0-
09		0	846	-0-	846	846	3		N	-0-		-0-
10		0	876	-0-	876	1722	3		N	-0-		-0-
11		0	806	-0-	806	2528	3		N	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	1691			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-	-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246 3	N	-0-	-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3	N	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292	-0-	292 3	N	-0-	-0-
11	0	266	-0-	266	-0-	266 3	N	-0-	-0-
12	0	276	-0-	276	-0-	276 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030	
								PERF. N/A	
01	806 N	696	-0-	-110	-0-	696 3	N	-0-	14
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633 3	N	-0-	14
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3	N	-0-	14
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-	14
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3	N	-0-	14
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-	14
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	14
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-	14
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	709 3	N	-0-	14
10	0	753	-0-	753	-0-	753 3	N	-0-	14
11	0	683	-0-	683	-0-	683 3	N	-0-	14
12	0	711	-0-	711	-0-	711 3	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		8,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1U		RRCID -> 148426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030	
								PERF. 3842 - 3850	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROGERS RANCH (CONGL.)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
WRIGHT "A"															
//CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 213703															
WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5223	5223	-0-	-0-	-0-	5211 3	12 9	N	11	105 1				27	
02	4368	4238	-0-	-130	-0-	4234 3	4 9	N	4					31	
03	4851	4851	-0-	-0-	-0-	4841 3	10 9	N	9					40	
04	5187	5187	-0-	-0-	-0-	5186 3	1 9	N	1					41	
05	4836	4831	-0-	-5	-0-	4831 3		N	-0-					41	
06	4680	4520	-0-	-160	-0-	4520 3		N	-0-					41	
07	4836	4831	-0-	-5	-0-	4830 3	1 9	N	1					42	
08	5038	5038	-0-	-0-	-0-	5028 3	10 9	N	9					51	
09	4869	4869	-0-	-0-	-0-	4868 3	1 9	N	1					52	
10	0	5112	-0-	5112	5112	5108 3	4 9	N	4					56	
11	7500	4780	-0-	-2720	2392	4779 3	1 9	N	1					57	
12	0	4917	-0-	4917	7309	4910 3	7 9	N	6					63	
TOTAL GAS PROD: 58,397														TOTAL CONDENSATE PROD: 47	

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
RICHARDSON, R.N.															
WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ROYALL (ELLENBURGER)														CNTY: SHACKELFORD	
PETEX															
COTTLE															
WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878															
01	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203 2		N	-0-					9	
02	14B2 EXT	1221	-0-	1221	1424	1221 2		N	-0-					9	
03	14B2 EXT	369	-0-	369	1793	369 2		N	-0-					9	
04	14B2 EXT	123	-0-	123	1916	123 2		N	-0-					9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1916			N	-0-					9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1916			N	-0-					9	
07	1916	-0-	-0-	-1916	-0-			N	-0-					9	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					9	
09	0	786	-0-	786	786	786 2		N	-0-					9	
10	0	2222	-0-	2222	3008	2222 2		N	-0-					9	
11	0	2161	-0-	2161	5169	2161 2		N	-0-					9	
*12	3100 N	1828	-0-	-1272	3897	1828 2		N	-0-					9	
TOTAL GAS PROD: 8,913														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		//CONT.// 659782								
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074		
01	3609	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-	27
02	3313	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-	27
03	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-	27
04	2947	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-	27
05	3805	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-	27
06	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-	27
07	3498	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-	27
08	3288	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-	27
09	3223	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2	N	-0-	27
10	0	3471	-0-	3471	3471	3471	2	N	-0-	27
*11	6913	3442	-0-	-3471	-0-	3442	2	N	-0-	27
*12	3682	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		41,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	52	-0-	-413	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
12	0	2166	-0-	2166	2166	2166 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

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

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

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

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

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

 RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 816														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 925														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOVER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462															
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4380 - 4386								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4245 - 4250	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH	4187	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
MCDERMETT OIL				546834													
STRINGER		WELL #:		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4280	-	4285					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992																	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609						
SNYDER "66"				WELL #:	2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3000 - 3038
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN		
CREEK ENERGY, INC.				188579								
MCFARLANE				WELL #:	1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2804	-	2808
01	14B2 EXT	675	-0-	675	2570	675	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	606	-0-	606	3176	606	2	N	-0-			-0-
03	1410	617	-0-	-793	2383	617	2	N	-0-			-0-
04	2483 N	100	-0-	-2383	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
09	0	740	-0-	740	740	740	2	N	-0-			-0-
10	1440 N	700	-0-	-740	-0-	700	2	N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
12	0	1791	-0-	1791	1791	1791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,444

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120		
WILSON, CLAYTON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	465	2	4	9	N	4			20
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	387	2	13	9	N	12			32
03	496 N	251	-0-	-245	-0-	244	2	7	9	N	6			38
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23			61
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27			88
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6			94
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	N	25			119
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	430	2	29	9	N	26			145
09	480 N	321	-0-	-159	-0-	320	2	1	9	N	1			146
10	0	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-			146
11	0	189	-0-	189	473	177	2	12	9	N	11			157
12	0	52	-0-	52	525	52	2			N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		4,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				141				

BUSHNELL, H.				WELL #:	1	RRCID -> 131712	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027	- 3121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EMMA KENT UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007	-	3173
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-			-0-
11	0		121	-0-	121	339	121	2			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	339					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143798	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 2588	- 3106
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-		2
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12 2	N	-0-		2
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	N	-0-		2
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		2
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		2
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		2
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		2
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-		2
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2	N	-0-		2
10	0	4	-0-	4	4	4 2	N	-0-		2
11	0	5	-0-	5	9	5 2	N	-0-		2
12	0	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUSHNELL, HUGH				WELL #:	1	RRCID -> 167182	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565	-	3121
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			52
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			52
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			52
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			52
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			52
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			52
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			52
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-			52
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			52
10	0	48	-0-	48	48	48	2	N	-0-			52
11	0	33	-0-	33	81	33	2	N	-0-			52
12	0	17	-0-	17	98	17	2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:				414	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-			13
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			13
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-			13
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2		N	-0-			13
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-			13
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2		N	-0-			13
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-			13
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	-0-			13
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
10	0	9	-0-	9		9	9	2		N	-0-			13
11	0	10	-0-	10		19	10	2		N	-0-			13
12	0	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:				193	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SABANA(STRAWN)				79348 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BUSHNELL, H.				WELL #:	1A	RRCID -> 120146	COMPL. DATE 12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1852	-	1858	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
10	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-			-0-	
11	0	14	-0-	14	34	14	2	N	-0-			-0-	
12	0	7	-0-	7	41	7	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				177	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)				79788 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689						
HEARN, C.T.				WELL #:	1	RRCID -> 093482	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4627 - 4642
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
DOW, W. S.		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 2		N	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 2		N	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-
09	0	68	-0-	68	68	68 2		N	-0-
10	0	130	-0-	130	198	130 2		N	-0-
*11	346 N	148	-0-	-198	-0-	148 2		N	-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884	
								PERF. 4305 - 4312	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126 2		N	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 2		N	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-
09	0	59	-0-	59	59	59 2		N	-0-
10	0	112	-0-	112	171	112 2		N	-0-
*11	298 N	127	-0-	-171	-0-	127 2		N	-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724	
								PERF. 4138 - 4143	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-
10	0	28	-0-	28	43	28 2		N	-0-
*11	76 N	33	-0-	-43	-0-	33 2		N	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012										
HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2		N	-0-				-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-				-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-				-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-		18 2		N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-				-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-		7 2		N	-0-				-0-
09	0	40	-0-	40	40		40 2		N	-0-				-0-
10	0	77	-0-	77	117		77 2		N	-0-				-0-
*11	204 N	87	-0-	-117	-0-		87 2		N	-0-				-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		772				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC		103274									
ROBERTS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018147	COMPL. DATE	05/09/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1647 - 1863
01	0 W	62	-0-	62	62	2			N	-0-	-0-
02	0 W	57	-0-	57	119	2			N	-0-	-0-
03	0 W	48	-0-	48	167	2			N	-0-	-0-
04	0 W	59	-0-	59	226	2			N	-0-	-0-
05	0 W	58	-0-	58	284	2			N	-0-	-0-
06	0 W	58	-0-	58	342	2			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	342				N	-0-	-0-
08	0 W	25	-0-	25	367	2			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	367				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEELE, OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	01/22/1941	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 1665 - 1859
01	0 W	62	-0-	62	62	2			N	-0-	-0-
02	0 W	62	-0-	62	124	2			N	-0-	-0-
03	0 W	48	-0-	48	172	2			N	-0-	-0-
04	0 W	58	-0-	58	230	2			N	-0-	-0-
05	0 W	59	-0-	59	289	2			N	-0-	-0-
06	0 W	59	-0-	59	348	2			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	348				N	-0-	-0-
08	0 W	35	-0-	35	383	2			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274
 ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
02	0	W	65	-0-	65	129	65	2			N	-0-					-0-
03	0	W	57	-0-	57	186	57	2			N	-0-					-0-
04	0	W	64	-0-	64	250	64	2			N	-0-					-0-
05	0	W	62	-0-	62	312	62	2			N	-0-					-0-
06	0	W	58	-0-	58	370	58	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	370					N	-0-					-0-
08	0	W	25	-0-	25	395	25	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	395					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	395					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	395					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
11	100	N	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SANTA ANNA (BRENEKE)			//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
TUCKER, BILL					872298											
EUBANKS, OZRO			WELL #:		1A	RRCID -> 018152		COMPL. DATE		01/03/1954	TOTAL	DEPTH	1949	PERF.	1824 - 1835	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050								
FERGUSON, H. C. & GIESECKE				WELL #:	1	RRCID -> 018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF. 2214 -	2265
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MUERY, ELLA G.				WELL #:	1	RRCID -> 018233	COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165	-	2205
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-				-0-
04		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				11			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622													
GARRETT, G. W.				WELL #:		9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2218 - 2285	
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-						-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-						-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-						-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-						-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-						-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-						-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-						-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-						-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT						-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				148		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HOLT, W. F.				WELL #:	1	RRCID -> 018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2240 - 2385
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4	Y	-0-		-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	25			Y	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	25					Y	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		495			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		50			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622															
DUGGINS, S. H.		WELL #:		1	RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH		2196	PERF. 2134 -		2196					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DUGGINS, S. H.				WELL #:	2	RRCID -> 018223	COMPL. DATE 04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202	PERF. 2128	-	2202
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARGETT, HAYDEN				WELL #:	1	RRCID -> 018227	COMPL. DATE 01/25/1945	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2131 -	2195
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		120			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

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

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN																											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622																																				
STRANGE, F. E.			WELL #: 1			RRCID -> 018247			COMPL. DATE 05/10/1945			TOTAL DEPTH 2160			PERF. 2066 - 2150																								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM																				
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
01		0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
02		0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
05	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
06	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
07	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
08	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
09	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
10	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
11	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
12	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
TOTAL GAS PROD:			-0-																	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

HOLT, W. C.				WELL #:	2	RRCID -> 018253	COMPL. DATE 07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2133 -	2228
01	65 N		65	-0-	-0-	-0-	65	2	N		-0-	-0-
02	65 N		65	-0-	-0-	-0-	65	2	N		-0-	-0-
03	62 N		55	-0-	-7	-0-	55	2	N		-0-	-0-
04	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	2	N		-0-	-0-
05	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	2	N		-0-	-0-
06	60 N	-0-		-0-	-60	-0-			N		-0-	-0-
07	62 N		40	-0-	-22	-0-	40	2	N		-0-	-0-
08	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2	N		-0-	-0-
09	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	4	N		-0-	-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	2	N		-0-	-0-
11	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				485		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NORRIS, H. O.				WELL #:	4	RRCID -> 090776	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH	2251	PERF. 2125	-	2144
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
10	0		12	-0-	12	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				120		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//	140622						
DUGGINS, S.H.		WELL #:	3	RRCID -> 102647	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2126 - 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUGGINS, S.H.		WELL #:	4	RRCID -> 103476	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2148 - 2202	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLT, W. F.				WELL #:	5	RRCID -> 163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF. 2310 - 2356
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

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

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
LLOYD, H. J.		WELL #:		2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
09	0	60	-0-	60	60		60 2		N	-0-			-0-	
10	120 N	60	-0-	60	-60		60 2		N	-0-			-0-	
11	0	60	-0-	60	60		60 2		N	-0-			-0-	
*12	120 N	60	-0-	60	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #:	1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225
01	50	N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04	60	N	50	-0-	-10	50	2	N	-0-	-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	62	N	50	-0-	-12	50	2	N	-0-	-0-
08	62	N	50	-0-	-12	50	2	N	-0-	-0-
09	60	N	50	-0-	-10	50	2	N	-0-	-0-
10	0		50	-0-	50	50	2	N	-0-	-0-
11	100	N	50	-0-	-50	50	2	N	-0-	-0-
12	0		50	-0-	50	50	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RENDEMAN ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212	-	2260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	100	100	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RUSSELL /CPC/				WELL #:	4	RRCID -> 018193	COMPL. DATE 01/10/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2268 - 2323	
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	
09	0		60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	
10	0		60	-0-	60	120	60	2	N	-0-	
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2	N	-0-	
12	0		60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				720	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ADKISSON, ALBERT W.				WELL #:	1	RRCID -> 018214	COMPL. DATE 09/08/1945	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2127 - 2195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.//		224880														
COUNTY OF COLEMAN										WELL #:		1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
04		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
08		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
09		0	50	-0-	50	50		50	2				N		-0-					-0-						
10		0	50	-0-	50	100		50	2				N		-0-					-0-						
11		150 N	50	-0-	-100	-0-		50	2				N		-0-					-0-						
12		0	50	-0-	50	50		50	2				N		-0-					-0-						
TOTAL GAS PROD:			600																			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DUGGINS-FRENCH				WELL #:	1	RRCID -> 018220	COMPL. DATE 08/14/1944	TOTAL DEPTH 2179	PERF. 2110 - 2179
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
12	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			720		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LUCAS, F. L.				WELL #:	1	RRCID -> 018231	COMPL. DATE 03/14/1950	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2116	-	2162
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			-0-
10	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			-0-
*12	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			600		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
LUCAS, F. L.															
WELL #: 2															
RRCID -> 018232															
COMPL. DATE 05/04/1951															
TOTAL DEPTH 2180															
PERF. 2112 - 2149															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-				-0-
09	0	50	-0-	50	50		50	2		N	-0-				-0-
10	100 N	50	-0-	-50	-0-		50	2		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-				-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RUSSELL, S. M.															
WELL #: 1															
RRCID -> 018242															
COMPL. DATE 05/25/1945															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 2114 - 2177															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-				-0-
11	0	60	-0-	60	60		60	2		N	-0-				-0-
*12	120 N	60	-0-	-60	-0-		60	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		720		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

RUSSELL, S. M.															
WELL #: 2															
RRCID -> 018243															
COMPL. DATE 04/07/1946															
TOTAL DEPTH 2101															
PERF. 2055 - 2101															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-				-0-
09	0	50	-0-	50	50		50	2		N	-0-				-0-
10	100 N	50	-0-	-50	-0-		50	2		N	-0-				-0-
11	0	50	-0-	50	50		50	2		N	-0-				-0-
*12	100 N	50	-0-	-50	-0-		50	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	89827 625	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//	224880										
STRANGE, D.				WELL #:	1	RRCID -> 018246		COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2114 - 2179	
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			720		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WELLS, IRENE				WELL #:	1	RRCID -> 018251	COMPL. DATE 07/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2214 - 2271
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	-0-
10	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			720		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GARRETT, G. W.				WELL #:	10	RRCID -> 075618	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A	
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	
09	0		60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				540	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	60	60	60	2		N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	-60	60	2		N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	60	60	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WELLS, IRENE				WELL #:	2	RRCID -> 095152	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2188	-	2237
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12	0		60	-0-	60	60	60	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				720		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NEWMAN, VIRGIL C.				WELL #:	4	RRCID -> 101039	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285 -	2302
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	35
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	35
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	35
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	35
12	0		60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:				720	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
EUBANK, CHARLES W.				255145							
NEWMAN, V. C.		WELL #:		2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 -	2321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242 -	2252	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCARROLL, VERNON		WELL #:		2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250 -	2300	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
RINGO RIG LLC				712386						
RENDELMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2210	-	2270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2140	-	2209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORRIS, H.		WELL #:		1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 2610	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386											
NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES-HUGHES					WELL #:	2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 2663	PERF. 2157	-	2294
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098							
BAKER, L. L. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256	- 2297
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

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

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN																	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										748098																							
DAVIS, LUCY ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2241 - 2290									
M										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM									
0										ALLOW CODE		GAS PROD		GAS LIFT (L)		STATUS (CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE					
01										0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
02										0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
03										0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
04										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
05										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
06										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
07										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
08										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
09										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
10										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
11										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
12										T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

ERWIN				WELL #:	1	RRCID -> 018165	COMPL. DATE 01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLSTON, ROY D. /CPC/				WELL #:	2	RRCID -> 018168	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 -	2189
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KINGSBERRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KINGSBERRY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 KINGSBERRY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098											
MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 -	2296			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, LEILA J.				WELL #:	1	RRCID -> 018183	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2309 -	2311
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REEVES, CARRIE				WELL #:	1	RRCID -> 018188	COMPL. DATE 05/13/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2237 - 2280
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//	748098						
RENDLEMAN			WELL #:	3	RRCID -> 018190	COMPL. DATE 08/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2155 - 2227	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STUART, MRS. R.C. / COURTNEY WELLS/			WELL #:	1	RRCID -> 018197	COMPL. DATE 04/28/1951	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2085 - 2147	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WHEELER, BUD			WELL #:	1	RRCID -> 018201	COMPL. DATE 03/28/1946	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 2125 - 2183	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098												
BAKER, L. L. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2238 -	2298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER, L. L. -B-				WELL #:	2	RRCID -> 018216	COMPL. DATE 04/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2168 -	2238
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAY-NORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 018219	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF. 2157 -	2233
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
ESTES, J. A.															
WELL #: 1															
RRCID -> 018224															
COMPL. DATE 06/24/1952															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 2053 - 2073															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GAY, R. C.															
WELL #: 1															
RRCID -> 018225															
COMPL. DATE 12/31/1940															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 2209 - 2268															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GOLSTON, ROY D.															
WELL #: 1															
RRCID -> 018226															
COMPL. DATE 01/24/1945															
TOTAL DEPTH 2247															
PERF. 2190 - 2271															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//	748098						
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:	2A	RRCID -> 075568	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:	2	RRCID -> 087287	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHEELER, BUD			WELL #:	2	RRCID -> 091060	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										748098														
GOLSTON, ROY D.										WELL #:		3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
04	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
05	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
06	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
07	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
08	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
09	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
10	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-																	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CAMPBELL, HENRY				WELL #:	6	RRCID -> 091740	COMPL. DATE 01/01/1981	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2181 - 2199
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLANTON, SARA				WELL #:	2	RRCID -> 095550	COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 -	2130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										748098											
ERWIN										WELL #:		2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLT, J.D.				WELL #:	2	RRCID -> 114704	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2187 - 2254
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS				WELL #:	2	RRCID -> 127924	COMPL. DATE 07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2082 - 2092
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098											
POWELL, GARLAND										WELL #:		3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCLURE, J. E.				WELL #:	4	RRCID -> 171988	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2280 -	2340
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CRIMSON-WHEELER				WELL #:	1	RRCID -> 172024	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2114 - 2236
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098										
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID -> 172025	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2153	-	2182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRIMSON-STUART				WELL #:	1	RRCID -> 172139	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 2533	PERF. 2112	-	2254
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)					80828 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP					674803							
POWELL, GARLAND					WELL #:	1	RRCID -> 118501	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2256	-	2319
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTO, S.E. (CONGL)			80962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932					
ANDREATTI, J.			WELL #:	RRCID -> 229093	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4032 - 4036
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCATTER (BEND)				81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804							
JONES-MARSDEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 285021	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3770 - 3776	
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-	-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-	-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-	-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-	-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-	-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-	-0-
09	0		1537	-0-	1537	-0-	1537	3	N	-0-	-0-
10	0		1302	-0-	1302	-0-	2839	1302	3	N	-0-
11	0		1343	-0-	1343	-0-	4182	1343	3	N	-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	2601			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				20,682	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		014804										
WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH		4109	PERF. 3676 - 3786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	3			N	-0-			-0-
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			N	-0-			-0-
03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-			-0-
04	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			N	-0-			-0-
05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10780	3	193	9	N	175	175	1	-0-
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			N	-0-			-0-
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-			-0-
08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			N	-0-			-0-
09	0	9970	-0-	9970	9970	9970	3			N	-0-			-0-
10	0	9930	-0-	9930	19900	9930	3			N	-0-			-0-
11	0	9382	-0-	9382	29282	9382	3			N	-0-			-0-
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	21532					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

GILBERT				WELL #:	1	RRCID -> 291894	COMPL.	DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH	4546	PERF. 4171 - 4177
01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	3		-0-		-0-
02	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9720	3	200 9	182	182 1	-0-
03	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	3		-0-		-0-
04	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3		-0-		-0-
05	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	3		-0-		-0-
06	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3		-0-		-0-
07	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	3		-0-		-0-
08	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3		-0-		-0-
09	0	10874	-0-	10874	10874	10874	3		-0-		-0-
10	0	10732	-0-	10732	21606	10732	3		-0-		-0-
11	0	9866	-0-	9866	31472	9866	3		-0-		-0-
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	26667			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		182					

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)				81431 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
SCOTT OPERATING, INC.				758502							
GAIL, WILLA				WELL #:	4	RRCID -> 138742	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1616 - 1620	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHOEN GANG (GRAY)			81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR											
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.			643525																	
BLACKWOOD			WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH		5040		PERF. 4585 -		4589					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1054 N		994	-0-	-60	-0-		994	3				N	-0-					-0-	
02	924 N		922	-0-	-2	-0-		922	3				N	-0-					-0-	
03	1025 N		1025	-0-	-0-	-0-		1025	3				N	-0-					-0-	
04	987 N		987	-0-	-0-	-0-		987	3				N	-0-					-0-	
05	1023 N		423	-0-	-600	-0-		423	3				N	-0-					-0-	
06	990 N		631	-0-	-359	-0-		631	3				N	-0-					-0-	
07	1023 N		969	-0-	-54	-0-		969	3				N	-0-					-0-	
08	976 N		976	-0-	-0-	-0-		976	3				N	-0-					-0-	
09	917 N		917	-0-	-0-	-0-		917	3				N	-0-					-0-	
10	961 N		930	-0-	-31	-0-		930	3				N	-0-					-0-	
11	0		919	-0-	919		919	919	3				N	-0-					-0-	
12	0		960	-0-	960		1879	960	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,653					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SCHWARTZ (4200)				81695 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
LAFFOON FARM				481009					
CASADOR -A-				WELL #:	2AL	RRCID -> 097604	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645 PERF. 3714 - 3738
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCRANTON, NW (DUFFER)				81808 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790							
LEDBETTER				WELL #:	1	RRCID -> 110319	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3852 - 3860
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				58		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 3	N	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	15 1	57 3	N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 1	58 3	N	-0-				-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46 1	152 3	N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37 1	159 3	N	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	38 1	144 3	N	-0-				-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	41 1	145 3	N	-0-				-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44 1	155 3	N	-0-				-0-
09	0	175	-0-	175	175	29 1	146 3	N	-0-				-0-
10	0	155	-0-	155	330	61 1	94 3	N	-0-				-0-
11	0	151	-0-	151	481	37 1	114 3	N	-0-				-0-
12	0	183	-0-	183	664	39 1	144 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAMAN (CONGL. 4000)				81982 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-				WELL #:	1 T	RRCID -> 018260	COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL	DEPTH	3901	PERF.	3824 -	3834	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		28	1	106	3	Y	-0-			10
02	140 N	139	-0-	-1	-0-		29	1	110	3	Y	-0-			10
03	155 N	148	-0-	-7	-0-		36	1	112	3	Y	-0-			10
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		33	1	107	3	Y	-0-			10
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		37	1	159	3	Y	-0-			10
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-		38	1	145	3	Y	20	30	1	-0-
							22	9							
07	155 N	136	-0-	-19	-0-		30	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-		20	1	70	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-		15	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	93		37	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	181		21	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	272		19	1	72	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-				WELL #:	1	RRCID -> 039566	COMPL. DATE 07/19/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 - 4021
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	-0-	9
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	-0-	9
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	Y	-0-	9
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	17	1	57	3	Y	-0-	9
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	15	1	63	3	Y	-0-	9
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	15	1	56	3	Y	-0-	9
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-	9
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-	9
09	0	153	-0-	153	153	26	1	127	3	Y	-0-	9
10	0	186	-0-	186	339	74	1	112	3	Y	-0-	9
11	0	177	-0-	177	516	43	1	134	3	Y	-0-	9
12	0	156	-0-	156	672	33	1	123	3	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			1,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEDWICK (BEND CONGL.)				82080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
OWENS, W. C.				WELL #:	1 A	RRCID -> 114216	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3927 - 3933	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEDWICK (BEND CONGL.)		//CONT.//		82080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD									
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335												
REEVES				WELL #: 2	RRCID -> 127911	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 3960	-	3966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEDWICK (CADD0)				82080 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD									
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335												
REEVES				WELL #: 1	RRCID -> 126050	COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3628	-	3638					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)				82082 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD									
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812												
STEPHENS "21"				WELL #: 6	RRCID -> 203458	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 3950	-	3954					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
11	0		20	-0-	20	40	20	2			N	-0-			-0-
12	0		17	-0-	17	57	17	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			251	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

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

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486
 DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486							
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 214908	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4108	-	4132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						18
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021											

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BLACK BANDANA LLC NEWMAN, GRAGG				072506 WELL #:	3	RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4006	-	4044	
01	3069	R	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-	39
02	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2603	3	70	9	N	64	103
03	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-	103
04	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-	103
05	2924	R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-	11
06	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-	11
07	2583	R	2583	-0-	-0-	-0-	2576	3	7	9	N	6	17
*08	4015	R	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-	17
*09	3740	R	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-	17
*10	3758	R	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-	17
*11	2903	R	2903	-0-	-0-	-0-	2900	3	3	9	N	3	20
12	0		3290	-0-	3290	3290	3282	3	8	9	N	7	27

TOTAL GAS PROD:

36,497

TOTAL CONDENSATE PROD:

80

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SET RANCH				WELL #:	25	RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3995	-	4014
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			120
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-			120
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			120
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			120
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			120
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	110	1	10
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			10
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	N	3			13
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			13
10	0	203	-0-	203	203	203	3	N	-0-			13
11	0	203	-0-	203	406	203	3	N	-0-			13
12	0	214	-0-	214	620	214	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD:

2,455

TOTAL CONDENSATE PROD:

3

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689						
SET RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038	-	4048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
SELL				WELL #:		2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 1992 - 2092	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014	
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-	
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-	
10	0		147	-0-	147	147	147	3	N	-0-	
11	0		160	-0-	160	307	160	3	N	-0-	
12	0		150	-0-	150	457	150	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,556	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SHACKELFORD NE(MISS)		82518 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:	1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4435 - 4500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
08	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
10	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
11	0	711	-0-	711	711	711 2		N	-0-			-0-
*12	1302 R	591	-0-	-711	-0-	591 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,536			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:	9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430
01	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
02	1484 #	1402	-0-	-82	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
03	1643 #	1484	-0-	-159	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
04	1590 #	1536	-0-	-54	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
05	1643 #	1496	-0-	-147	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
06	1590 #	1423	-0-	-167	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
07	1581 #	1568	-0-	-13	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
08	1581 #	1492	-0-	-89	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
09	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
10	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
11	0	1584	-0-	1584	1584	1584	2	N	-0-			-0-
*12	3106 R	1522	-0-	-1584	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,404		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880									
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID -> 218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RJD ENERGY, LLC		714310									
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 056984	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 105916	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 RJD ENERGY, LLC //CONT.// 714310
 WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 JNS PRODUCTION, LLC 433134
 HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
 MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

01	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2			222
02	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4			226
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10	69	1	167
04	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3			170
05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2			172
06	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2			174
07	986	R	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1			175
08	995	R	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2			177
09	939	R	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	N	4			181
10	0		777	-0-	777	777	777	2			N	-0-			181
11	0		502	-0-	502	1279	502	2			N	-0-			181
*12	1818	R	539	-0-	-1279	-0-	535	2	4	9	N	4			185
TOTAL GAS PROD:			11,053	TOTAL CONDENSATE PROD:			34								

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 REAMES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 292842 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4068 - 4078

02	0	2782	-0-	2782	2782	2782	3		N	-0-		-0-
03	0	6958	-0-	6958	9740	6958	3		N	-0-		-0-
04	728	444	-0-	-284	9456	444	3		N	-0-		-0-
05	868	-0-	-0-	-868	8588				N	-0-		-0-
06	840	-0-	-0-	-840	7748				N	-0-		-0-
07	868	-0-	-0-	-868	6880				N	-0-		-0-
08	868	-0-	-0-	-868	6012				N	-0-		-0-
09	840	-0-	-0-	-840	5172				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	5172				N	-0-		-0-
11	840	-0-	-0-	-840	4332				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4332				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 #	303	-0-	-596	-0-	303	2			N	-0-					8
02	812 #	410	-0-	-402	-0-	410	2			N	-0-					8
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					8
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					8
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					8
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					8
09	450 #	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					8
10	0	738	-0-	738	-0-	738	2			N	-0-					8
11	0	425	-0-	425	-0-	425	2			N	-0-					8
*12	1335 R	172	-0-	-1163	-0-	172	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718

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

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BACON ENERGY 042398
 SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BASIN OPERATING INC. 054545
 SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-																
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-																
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-																
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-																
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-																
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-																
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-																
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-																
09	0		224	-0-	-0-	224	224	3			N	-0-					-0-																
10	0		243	-0-	-0-	243	467	3			N	-0-					-0-																
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	257					N	NO RPT					-0-																
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	257					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: 2,295																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	560 N	322	-0-	-238	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	0	332	-0-	332	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	0	475	-0-	475	-0-	475	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. 140598
 MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

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

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					29
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					29
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					29
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					29
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					29
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					29
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	29	1			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	0	263	-0-	263	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	0	236	-0-	236	-0-	499	236	3		N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	499				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,489								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082														
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035														
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			165
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			165
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			165
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			165
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			165
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			165
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			165
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			165
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			165
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			165
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			165
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: 2,028

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 FTC CONSULTING, LLC 288423
 EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON B SERVICES LLC 316115
 B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

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

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2				N	-0-	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2				N	-0-	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2				N	-0-	-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	2				N	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2				N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2				N	-0-	-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	2				N	-0-	-0-
08	0	778	-0-	-0-	-0-	778	778	2				N	-0-	-0-
09	0	771	-0-	-0-	-0-	771	1549	2				N	-0-	-0-
10	0	807	-0-	-0-	-0-	807	2356	2				N	-0-	-0-
11	0	520	-0-	-0-	-0-	520	2876	2				N	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310	2566					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 7,659														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																		
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115																		
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216		2			N	-0-						-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164		2			N	-0-						-0-
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	59		2			N	-0-						-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						-0-
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22		2			N	-0-						-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45		2			N	-0-						-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220		2			N	-0-						-0-
08	0	309	-0-	309	309	309		2			N	-0-						-0-
09	0	266	-0-	266	575	266		2			N	-0-						-0-
10	0	177	-0-	177	752	177		2			N	-0-						-0-
11	0	193	-0-	193	945	193		2			N	-0-						-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	697						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

HUDMAN				WELL #:	1	RRCID -> 261487	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3950	- 3955	
01	899	N	110	-0-	-789	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2	N	-0-	-0-	
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
08	0		19	-0-	19	19	19	2	N	-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-	
10	0		253	-0-	253	272	253	2	N	-0-	-0-	
11	0		173	-0-	173	445	173	2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	445			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,748	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

[illegible]

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 JNS PRODUCTION, LLC 433134
 HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

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

JTC ROYALTIES LLC 448054
 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.										453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/										WELL #:		3		RRCID -> 057123		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 895 - 905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

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

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15				WELL #:	10	RRCID -> 082914	COMPL. DATE 12/13/1978	TOTAL DEPTH	940 PERF.	879 -	889
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	0	4	-0-		4	4	2	N	-0-		-0-
*12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:	48	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	----	------------------------	-----

GROTHE, M. L.				WELL #:	1	RRCID -> 114943	COMPL.	DATE 09/26/1972	TOTAL	DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1			1
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1			2
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1			3
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-			3
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			3
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			3
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			3
11	0		732	-0-	732	-0-	732	2			N	-0-			3
*12	1453	N	721	-0-	-732	-0-	721	2			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD:	8,399	TOTAL CONDENSATE PROD:	3
-----------------	-------	------------------------	---

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670														
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & K OPERATING LLC 518499														
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499
 NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

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

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558 N	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558 N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	0	543	-0-	543	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	0	243	-0-	243	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	0	482	-0-	482	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
 CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					4
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					4
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					4
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					4
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					4
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					4
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					4
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					4
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					4
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					4
11	0	989	-0-	989	-0-	989	2			N	-0-					4
*12	2146 N	1157	-0-	-989	-0-	1157	2			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		11,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19					180
02	1008 N	955	-0-	-53	-0-	942	2	13	9	N	12					192
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1053	2	29	9	N	26	95	1			123
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1020	2	8	9	N	7					130
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					136
06	1050 N	990	-0-	-60	-0-	977	2	13	9	N	12					148
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9					157
08	1054 N	999	-0-	-55	-0-	998	2	1	9	N	1					158
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	N	9					167
10	0	968	-0-	968	-0-	951	2	17	9	N	15					182
11	0	1020	-0-	1020	-0-	1988	2	15	9	N	14					196
*12	3100 N	1402	-0-	-1698	-0-	290	2	12	9	N	11	170	1			37
TOTAL GAS PROD:		12,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486														
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324														
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579														
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC										631265											
WINDHAM "85"										WELL #:		1		RRCID -> 167508		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4963		PERF. 4610 - 4613	
M	0	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PETEX				659782											
CRANDALL				WELL #:		1		RRCID -> 193342		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 3888 - 3898	
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2		N	-0-				-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				-0-
07	868	N	108	-0-	-760	-0-	108	2		N	-0-				-0-
08	527	N	78	-0-	-449	-0-	78	2		N	-0-				-0-
09	0		155	-0-	155	155	155	2		N	-0-				-0-
10	0		374	-0-	374	529	374	2		N	-0-				-0-
11	0		421	-0-	421	950	421	2		N	-0-				-0-
12	0		162	-0-	162	1112	162	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETRO-STARR PRUETT				660161 WELL #:	1	RRCID -> 121075	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH	435 PERF.	252 -	258
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ROBUCK PETROLEUM, LLC										722177									
BROOKS										WELL #:		1		RRCID -> 112081		COMPL. DATE 06/11/1984		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	
GARRETT										WELL #:		3		RRCID -> 198658		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/29/2022		-		PLUGGED 03/29/2022					
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	
GARRETT										WELL #:		4		RRCID -> 213609		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/31/2022		-		PLUGGED 03/31/2022					
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	
ROYAL TEXAN ENERGY CO.										732104									
CHANEY										WELL #:		1		RRCID -> 091929		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
 LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.															767543														
PRUET 88															WELL #:		1		RRCID -> 128860		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3865 - 3868				

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM										
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54										

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

WILLIAMS, LOREN 37					WELL #:	1	RRCID -> 197217	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1954 -	1959
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544											
COMPTON				WELL #:	1	RRCID -> 074381	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1958 - 1982						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544
 WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-					151
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT					151
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

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

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544																				
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042																				

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					56	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	

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

SHAIDA, JOHN H. MCLEMORE A-232				768650 WELL #: 4D		RRCID -> 152239	COMPL.	DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3202 -	3206		
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31 136 9	1	285	2	Y	124	143	1	77
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28 58 9	1	296	2	Y	53			130
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31 90 9	1	386	2	Y	82	146	1	66
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30 144 9	1	453	2	Y	131			197
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31 140 9	1	175	2	Y	127	141	1	183
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30 132 9	1	95	2	Y	120	146	1	157
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	31 29 9	1	46	2	Y	26	136	1	47
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	31 64 9	1	132	2	Y	58			105
09	0		325	-0-	325	325	30 146 9	1	149	2	Y	133	145	1	93
10	0		348	-0-	348	673	31 162 9	1	155	2	Y	147	144	1	96
11	0		126	-0-	126	799	30 55 9	1	41	2	Y	50			146
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	458				Y	NO RPT				146
TOTAL GAS PROD:				3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,051					

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1				784972										
KEEFER				WELL #: 3601	RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2011 -	2027				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
 STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/23

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
 COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
 LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

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

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
 ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	924 N	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	992 N	768	-0-	-224	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	0	1007	-0-	1007	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	0	970	-0-	970	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	0	1023	-0-	1023	-0-	3000	1023	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

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

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	0	311	-0-	311	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	686 N	375	-0-	-311	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	0	307	-0-	307	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*11	718 N	411	-0-	-307	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	0	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					17
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					17
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
08	0	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					17
09	41 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
10	0	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
11	0	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 S2 OIL, LLC 743227
 SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	186	-0-	186	403	186	3				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	574	171	3				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	773	199	3				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	970	197	3				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	1178	208	3				Y	-0-				-0-
06	1330 N	152	-0-	-1178	-0-	152	3				Y	-0-				-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3				Y	-0-				-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				Y	-0-				-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	3				Y	-0-				-0-
10	0	183	-0-	183	360	183	3				Y	-0-				-0-
11	0	189	-0-	189	549	189	3				Y	-0-				-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	549						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

01	DLQ G-10	186	-0-	186	403	186	3				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	574	171	3				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	773	199	3				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	970	197	3				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	1178	208	3				Y	-0-				-0-
06	1330 N	152	-0-	-1178	-0-	152	3				Y	-0-				-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3				Y	-0-				-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				Y	-0-				-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	3				Y	-0-				-0-
10	0	183	-0-	183	360	183	3				Y	-0-				-0-
11	0	189	-0-	189	549	189	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	549						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-				-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-				-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	2				N	-0-				-0-
11	0	55	-0-	55	119	55	2				N	-0-				-0-
12	0	52	-0-	52	171	52	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARD,	LIZZIE/T.A.WARD, JR.	ET AL/	WELL #:	1	RRCID -> 018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2295
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-0- ⁶	-0-	25 2	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
10	0	24	-0-	24	24	24 2	N	-0-		-0-
11	0	31	-0-	31	55	31 2	N	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	85	30 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			434		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922	RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL	DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126			
REED, JIMMY		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	0	179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189	368	189	2			N	-0-					-0-
12	0	178	-0-	178	546	178	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIERRA (STRAWN)				83490	410	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
CRAWFORD, A. D.				WELL #:	2 A	RRCID	-> 236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252	- 2260	
01	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	2	N	-0-			78	
02	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	2	N	-0-			78	
03	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	2	N	-0-			78	
04	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	2	N	-0-			78	
05	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53	2	N	-0-			78	
06	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54	2	N	-0-			78	
07	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54	2	N	-0-			78	
08	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2	N	-0-			78	
09	0	50	-0-	50		50	50	2	N	-0-			78	
10	0	43	-0-	43		93	43	2	N	-0-			78	
11	0	43	-0-	43		136	43	2	N	-0-			78	
12	0	59	-0-	59		195	59	2	N	-0-			78	
TOTAL GAS PROD:				570		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIKES (CADD0)				83528	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
SIKES, C. E.				WELL #:	3	RRCID	-> 018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		-0-	
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-	
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-		-0-	
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-	
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-	
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-		-0-	
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-	
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-	
10	0		1334	-0-	1334	1334	1334	2	N	-0-		-0-	
11	0		1341	-0-	1341	2675	1341	2	N	-0-		-0-	
12	0		981	-0-	981	3656	981	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				15,165		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
SIKES F		WELL #:		5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-			-0-
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	444	2			N	-0-			-0-
03	930 N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	630 N	56	-0-	-574	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	651 N	7	-0-	-644	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	0	1172	-0-	1172	1172	1172	2			N	-0-			-0-
10	0	951	-0-	951	2123	951	2			N	-0-			-0-
11	0	810	-0-	810	2933	810	2			N	-0-			-0-
12	0	524	-0-	524	3457	524	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBRO "37"		WELL #:		1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890	
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-		-0-
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	418	2			N	-0-		-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-		-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		-0-
07	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-		-0-
08	806 N	533	-0-	-273	-0-	533	2			N	-0-		-0-
09	0	502	-0-	502	502	502	2			N	-0-		-0-
10	0	577	-0-	577	1079	577	2			N	-0-		-0-
11	0	557	-0-	557	1636	557	2			N	-0-		-0-
12	0	486	-0-	486	2122	486	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889									
GRUBIS, THURMAN		WELL #:		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2009									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)				83641 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703						
RANCH FIVE				WELL #: 2	RRCID -> 121500	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 3399	PERF. 2857	-	2860
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 197277	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 3341	PERF. 2846	-	2856
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BARTON, HOWARD				053939						
SAIN, JOSEPH L.				WELL #: 1	RRCID -> 116361	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2714	-	2726
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108 2	N	-0-		-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
09	0	241	-0-	241	241	241 2	N	-0-		-0-
10	0	263	-0-	263	504	263 2	N	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	723	219 2	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	475		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BARTON, HOWARD //CONT.// 053939
 SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	0	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	146	74	2		N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	211	65	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	149				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	209	209	3		N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	377	168	3		N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	543	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	603	603	3		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	1177	574	3		N	-0-			-0-
12	0	592	-0-	592	1769	592	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494												
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 018296		COMPL. DATE 05/16/1961		TOTAL	DEPTH	2768	PERF.	2715	-	2765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
11	0	96	-0-	96	199	96	3			N	-0-					-0-
12	0	89	-0-	89	288	89	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,096				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POTEET, LEE				WELL #:	1	RRCID -> 018302	COMPL. DATE 07/06/1954	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2802	-	2850
01	151	N	151	-0-	-0-	151	3	N	-0-			63
02	196	N	117	-0-	-79	117	3	N	-0-			63
03	217	N	117	-0-	-100	117	3	N	-0-			63
04	150	N	94	-0-	-56	94	3	N	-0-			63
05	312	N	312	-0-	-0-	312	3	N	-0-			63
06	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-			63
07	275	N	275	-0-	-0-	275	3	N	-0-			63
08	250	N	250	-0-	-0-	250	3	N	-0-			63
09	249	N	249	-0-	-0-	249	3	N	-0-			63
10	0		246	-0-	246	246	3	N	-0-			63
11	0		228	-0-	228	474	3	N	-0-			63
12	0		208	-0-	208	682	3	N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			2,516	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTEET, OMA -A-				WELL #:	1A	RRCID -> 018303	COMPL. DATE 07/15/1954	TOTAL DEPTH	2823 PERF.	2804 -	2823
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	43
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	43
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	43
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	43
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	43
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	43
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	43
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	43
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3	N	-0-	43
10	0		511	-0-		511	511	3	N	-0-	43
11	0		459	-0-		970	459	3	N	-0-	43
12	0		427	-0-		1397	427	3	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			5,074	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
POTEET, OMA -B-		WELL #:		2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2790 -	2842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-			47
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3		N	-0-			47
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3		N	-0-			47
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3		N	-0-			47
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			47
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			47
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			47
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			47
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			47
10	0	716	-0-	716	716	716	3		N	-0-			47
11	0	713	-0-	713	1429	713	3		N	-0-			47
12	0	653	-0-	653	2082	653	3		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		7,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITLOCK, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2763 -	2800
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-		28
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		28
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-		28
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-		28
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		28
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		28
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		28
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		28
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		28
10	0	183	-0-	183	-0-	183	3		N	-0-		28
11	0	171	-0-	171	-0-	171	3		N	-0-		28
12	0	152	-0-	152	-0-	152	3		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDIE'S ROYALTIES, INC. POTOMAC GREENWOOD				241728									
				WELL #:	1BH	RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 -	2660
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	2		N	-0-			-0-
11	0	202	-0-	202	400	202	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	214				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,029	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
EL RENO ENERGY, LLC				250571							
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID -> 105489	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2704	-	2761
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2	N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
09	0	454	-0-	454	454	454 2	N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	516	62 2	N	-0-			-0-
11	948 N	432	-0-	-516	-0-	432 2	N	-0-			-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646	-	2726
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24 1	208 2	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 1	194 2	N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-		-0-
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	11 1	88 2	N	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30 1	266 2	N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36 1	265 2	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34 1	273 2	N	-0-		-0-
09	0	288	-0-	288	288	30 1	258 2	N	-0-		-0-
10	0	300	-0-	300	588	26 1	274 2	N	-0-		-0-
11	0	279	-0-	279	867	34 1	245 2	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	712			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURRY PRODUCING COMPANY				291650							
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880	-	2891
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
09	0	287	-0-	287	287	287 2		N	-0-		-0-
10	0	304	-0-	304	591	304 2		N	-0-		-0-
11	0	284	-0-	284	875	284 2		N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	596			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
 SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	2		N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	555	258	2		N	-0-			-0-
11	0	223	-0-	223	778	223	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	499				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	805	2		N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2		N	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	594	-0-	-491	-0-	594	2		N	-0-			-0-
09	0	1133	-0-	1133	1133	1133	2		N	-0-			-0-
10	0	1237	-0-	1237	2370	1237	2		N	-0-			-0-
11	0	1058	-0-	1058	3428	1058	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	2343				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	59	30	2		N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	88	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	57				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
 WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	160	85	2		N	-0-			-0-
11	0	70	-0-	70	230	70	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	168				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		834			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	0	248	-0-	248	248	248	2		N	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	477	229	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	446				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,017			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	5	3	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
 J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-0-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	300 N	24	-0-	-276	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	61	32	2		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	85	24	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	85				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		299			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	211	106	2		N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	317	106	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	193				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-0-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-0-1	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.				//CONT.//	427649								
WHITESIDE				WELL #:	2	RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TATE				WELL #:	1	RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				5	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH 2671		PERF. 2602 - 2630	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657									
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2652	-	2682		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2814	- 2828
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE OIL AND GAS				581275													
WASHBURN, C. E.				WELL #:		1		RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH		2993		PERF. 2744 - 2765	
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-						-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-						-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-						-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-						-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-						-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-						-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-						-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-						-0-
09	0		159	-0-	159	159	159	2		N	-0-						-0-
10	0		165	-0-	165	324	165	2		N	-0-						-0-
11	0		155	-0-	155	479	155	2		N	-0-						-0-
12	0		159	-0-	159	638	159	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				1,911		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
MAY VETA		WELL #:		1A	RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2758	- 2764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
09	0	629	-0-	629	629	629	3		N	-0-			-0-
10	0	672	-0-	672	1301	672	3		N	-0-			-0-
11	0	573	-0-	573	1874	573	3		N	-0-			-0-
12	0	524	-0-	524	2398	524	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848	-	3792
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
09	0	460	-0-	460	460	460	3	N	-0-			-0-
10	0	496	-0-	496	956	496	3	N	-0-			-0-
11	0	436	-0-	436	1392	436	3	N	-0-			-0-
12	0	434	-0-	434	1826	434	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,282		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SITTERLE (3800)					83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION					022922						
WALLACE					WELL #:	4	RRCID -> 217074	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF. 3782 - 3790
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SKAGGS (2700)		83880 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675									
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
09	0	1782	-0-	1782	1782	1778 2	4 9	N	4		4
*10	3100 N	1829	-0-	-1271	511	1820 2	9 9	N	8		12
*11	1114 N	603	-0-	-511	-0-	585 2	18 9	N	16		28
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363 2	13 9	N	12		40
TOTAL GAS PROD:		11,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

PINTAIL PIPE, LLC		665752						CNTY: SHACKELFORD			
ASHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMALLEY (MISS CHAPPEL)		84208 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
09	0	144	-0-	144	144	144 3		N	-0-		-0-
10	0	152	-0-	152	296	152 3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	146			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
 ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398									
TEXFEL-BECK		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH		3951 PERF. 3638 - 3642	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH		3957 PERF. 3760 - 3766	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH		3804 PERF. 3751 - 3760	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2	N	-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	0	43	-0-	43	-0-	43	2	N	-0-		-0-
12	0	45	-0-	45	-0-	45	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HARRELL, M. "B" WELL #: RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (MARBLE FALLS)		84447 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		651162														
CHRISTIAN		WELL #:		1		RRCID -> 224262		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 3542 - 3555				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNOW (STRAWN)			84447 848	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694								
SNOW-MILLER			WELL #:	RRCID -> 109969	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH 3824	PERF. 1656 - 1662				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			101	
PLUGGED AND ABANDONED_____			10/15/2015								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015

SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
PERKINS-BEGGS				WELL #: 1		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 - 0	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2	4	2	2	N	-0-			-0-
11	0		2	-0-	2	6	2	2	N	-0-			-0-
12	0		2	-0-	2	8	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				24		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNOW (STRAWN, LOWER)				//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726									
SNOW-BERRY				WELL #:		1	RRCID -> 171038		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3769	PERF. 2066 - 2068	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
09		0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-	
10		0	2	-0-	2	4	2	2		N	-0-			-0-	
11		0	2	-0-	2	6	2	2		N	-0-			-0-	
12		0	2	-0-	2	8	2	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SNYDER (MORRIS)			84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
GORDON, R. L.			316450									
GORDON, R. L.			WELL #:	1 A	RRCID -> 110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954 PERF.	2614 -	2634	
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOMERVELL (STRAWN)				84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
MCDOWELL, H.W. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
09	0		200	-0-	200	200	200	2	N	-0-			-0-
10	0		210	-0-	210	410	210	2	N	-0-			-0-
11	0		201	-0-	201	611	201	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	611			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,203		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SOUTHVIEW			84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR									
SANTA RITA HOLDINGS, LLC			748244															
MCBRIDE			WELL #:		1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOW BRANCH (STRAWN)					84848 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.					213703										
REMINGTON HEIRS					WELL #:	2	RRCID ->	292343	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2560 -	2572
01	14B2	EXT	411	-0-	411	4830	411	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	389	-0-	389	5219	389	3	N	-0-					-0-
03		1240	461	-0-	-779	4440	461	3	N	-0-					-0-
04		1200	443	-0-	-757	3683	443	2	N	-0-					-0-
05		1240	401	-0-	-839	2844	401	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	376	-0-	-2624	220	376	2	N	-0-					-0-
07		546 N	326	-0-	-220	-0-	326	2	N	-0-					-0-
08		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-					-0-
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2	N	-0-					-0-
10		0	346	-0-	346	346	346	2	N	-0-					-0-
11		0	342	-0-	342	688	342	2	N	-0-					-0-
12		0	353	-0-	353	1041	353	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:					4,526	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SPARKMAN (MARBLE FALLS)					84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE		
BAJA PRODUCTION					044650						
TEJAS "B"					WELL #:	1	RRCID -> 218895	COMPL. DATE 04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 2765 - 2846
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
TOTAL GAS PROD:					-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SPARKMAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.					153608														
PIERSON HAROLD			WELL #:		1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-			1 2			N	-0-						-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 2			N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				5	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704	-	2777
01	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			346	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEARSON, WILLIS					WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2713	-	2723
01	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
04	1	N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				7	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

(GWN415)

02/11/2023

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2022 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1711

SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2034 - 2038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GANKY				WELL #: 5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2000 - 2006				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION				427179								
STOVALL				WELL #: 2	RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4620 - 4732				
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-				68
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-				68
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-				68
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-				68
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-				68
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-				68
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-				68
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-				68
09	0	31	-0-	31	-0-	31 3	N	-0-				68
10	57 N	26	-0-	-31	-0-	26 3	N	-0-				68
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-				68
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-				68
TOTAL GAS PROD:		377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//				85369 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
KATIE NOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	144761	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL	DEPTH	6186	PERF.	4480 - 4642
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	578	2	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-			-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	18	1	541	2	N	-0-			-0-
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	32	1	537	2	N	-0-			-0-
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	19	1	504	2	N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	N	-0-			-0-
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	51	1	400	2	N	-0-			-0-
09	0	565	-0-	565	565	43	1	522	2	N	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599	1164	18	1	581	2	N	-0-			-0-
11	0	607	-0-	607	1771	607	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1771					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,266			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOAN MILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153954	COMPL.	DATE 01/04/1995	TOTAL	DEPTH	6205	PERF.	4487	-	4525
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	57	57	1	-0-
							63	9							
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-			-0-
09	0		184	-0-	184	184	14	1	170	2	N	-0-			-0-
10	0		156	-0-	156	340	5	1	151	2	N	-0-			-0-
11	0		171	-0-	171	511	171	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	511					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,546		TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
MADDEN				WELL #:	1	RRCID -> 163107	COMPL. DATE 10/13/1996	TOTAL DEPTH	4518 PERF. 4362 -	4404	
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
09	0		467	-0-	467	467	467	3	N	-0-	-0-
10	0		467	-0-	467	934	467	3	N	-0-	-0-
11	0		460	-0-	460	1394	460	3	N	-0-	-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	960			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,207		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SPRINGTOWN (CADD)		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
COOMER, J. S.		WELL #:		2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3212 - 3274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					108
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	3			N	-0-					108
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					108
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					108
05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156	3			N	-0-					108
06	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					108
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					108
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					108
09	0	137	-0-	137 B	137	137	3			N	-0-					108
10	0	140	-0-	140 B	277	140	3			N	-0-					108
11	0	133	-0-	133 B	410	133	3			N	-0-					108
12	0	129	-0-	129 B	539	129	3			N	-0-					108
TOTAL GAS PROD:		1,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OXXN			630579									
COOPER "B"			WELL #:		1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A	
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2		Y	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2		Y	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		Y	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		Y	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	349	-0-	349	B	349	349	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	311	-0-	311	B	660	311	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	311	-0-	311	B	971	311	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	311	-0-	311	B	1282	311	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	305	-0-	305	B	1587	305	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	346	-0-	346	B	1933	346	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1933				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,580		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNAWAY				WELL #:		1	RRCID -> 275558	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 3184	-	5144
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
08	0		5	-0-	5	B	5	5	2	N	-0-	19
09	10	N	5	-0-	5	B	-0-	5	2	N	-0-	19
*10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	19
*11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:				60		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SPRINGTOWN (5500)				85369 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 091768	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5449 - 5460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			38
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	N	-0-			38
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			38
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			38
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			38
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			38
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			38
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			38
09	0	21	-0-	21	21	2	1	19	2	N	-0-			38
10	0	12	-0-	12	33	12	2			N	-0-			38
11	0	31	-0-	31	64	31	2			N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			446	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUTCHESON				WELL #:	1 T	RRCID -> 092318	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5494	-	5506
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPRINGTOWN (COMYN)				85369 665	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 091431	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6289 - 6313				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
08	0		45	-0-	45	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-	
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			594	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SMITH, W. R. WELL #: RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020																		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

SPURGIN (CONGL. LOWER) 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 GEOSURVEYS, INC. 301322
 LITTLE INDIAN WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170

01	4774	#	2384	-0-	-2390	-0-	2254	3	130	9	N	118	174	1			34	
02	4312		1765	-0-	-2547	-0-	1604	3	161	9	N	146					180	
03	4774		3255	-0-	-1519	-0-	3233	3	22	9	N	20					200	
04	3014	R	3014	-0-	-0-	-0-	2985	3	29	9	N	26	166	1			60	
05	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2428	3	36	9	N	33					93	
06	3150	#	426	-0-	-2724	-0-	415	3	11	9	N	10					103	
07	3255	#	397	-0-	-2858	-0-	396	3	1	9	N	1					104	
08	3255	#	380	-0-	-2875	-0-	380	3			N	-0-					104	
09	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					104	
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					104	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					104	
TOTAL GAS PROD:			14,085	TOTAL CONDENSATE PROD:														354

STEPHENS COUNTY REGULAR				85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS										
AMEN OIL LLC				016944														
HUNTER, L.				WELL #:	3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 -	3223				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HALL '8' UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 269690	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2468 - 2734
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BARGSLEY, COY				049255																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
---------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974							
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #:		65	RRCID -> 281784	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2036	-	2066
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21 R	21	-0-	-0-	-0-	15 1	6 9	N	5	27 0
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	225
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	225
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	225
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	10 1	26 9	N	24	27 1
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	222
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	222
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	222
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
TOTAL GAS PROD:			57	TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
MCWHORTER, V.H.		WELL #:		1	RRCID -> 044335	COMPL. DATE 12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1650	-	1680
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02		28 #	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-	-0-
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-	-0-
04		30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	-0-
05		15 #	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-	-0-
06		10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-	-0-
08		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-	-0-
09		10 #	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10		0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-	-0-
11		0	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-	-0-
12		0	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			59	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794	-	3799
01		403 #	104	-0-	-299	-0-	104 2		N	-0-	-0-
02		364 #	326	-0-	-38	-0-	326 2		N	-0-	-0-
03		403 #	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-	-0-
04		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-
05		372 #	184	-0-	-188	-0-	184 2		N	-0-	-0-
06		360 #	7	-0-	-353	-0-	7 2		N	-0-	-0-
07		372 #	171	-0-	-201	-0-	171 2		N	-0-	-0-
08		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-
09		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-
10		0	379	-0-	379	379	379 2		N	-0-	-0-
11		0	367	-0-	367	746	367 2		N	-0-	-0-
12		0	376	-0-	376	1122	376 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,316	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	253	2	14	9	N	13			95
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	226	2	10	9	N	9			104
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	250	2	13	9	N	12			116
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10			126
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	240	2	10	9	N	9			135
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	241	2	17	9	N	15			150
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	N	13			163
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	239	2	21	9	N	19	160	1	22
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	232	2	10	9	N	9			31
10	0	246	-0-	246	246	238	2	8	9	N	7			38
11	0	234	-0-	234	480	226	2	8	9	N	7			45
12	0	237	-0-	237	717	230	2	7	9	N	6			51
TOTAL GAS PROD:		3,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

PIERCE	WELL #:	1	RRCID -> 123312	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4061	-	4065
01 0 #	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
02 0 #	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

PRITCHARD				WELL #:	2	RRCID -> 123313	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3549	-	4072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

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

LANGFORD, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	0	414	-0-	414	414	414	2			N	-0-					-0-
11	0	406	-0-	406	820	406	2			N	-0-					-0-
12	0	498	-0-	498	1318	498	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
BILBY		WELL #:		1	RRCID -> 135804		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3819 - 3827								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2				N	-0-					-0-	
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		22	2				N	-0-					-0-	
03	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2				N	-0-					-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-		22	2				N	-0-					-0-	
05	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2				N	-0-					-0-	
06	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2				N	-0-					-0-	
07	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-					-0-	
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2				N	-0-					-0-	
09	30 #	22	-0-	-8	-0-		22	2				N	-0-					-0-	
10	0	21	-0-	21		21	21	2				N	-0-					-0-	
11	0	20	-0-	20		41	20	2				N	-0-					-0-	
12	0	15	-0-	15		56	15	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TERRELL, J.C.				WELL #:	1 R	RRCID -> 151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499 PERF.	1422 -	1431
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	9	5	2	N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	14	5	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON				WELL #:	2	RRCID -> 170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588 PERF.	1511 -	1517
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

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

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	177	177	2		N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	365	188	2		N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	531	166	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	4	2	2		N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	6	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563											
GLASCOCK, GEORGE										WELL #:		4		RRCID -> 194207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1820 PERF. 1784 - 1794	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	N	2			160								
02		56 #	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4	142	1	22								
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	35	2	9	9	N	8			30								
04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24			54								
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	39	2	10	9	N	9			63								
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	N	8			71								
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	40	2	10	9	N	9			80								
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	28	2	9	9	N	8			88								
09		60 #	44	-0-	-16	-0-	34	2	10	9	N	9			97								
10		0	73	-0-	73	73	32	2	41	9	N	37			134								
11		0	66	-0-	66	139	27	2	39	9	N	35			169								
12		0	35	-0-	35	174	26	2	9	9	N	8			177								
TOTAL GAS PROD:			574			TOTAL CONDENSATE PROD:			161														

BURTON SERVICES, INC.				112251											
STELLE				WELL #:		1		RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3948 - 3958	
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	224	2		N	-0-				-0-
10	0	217	-0-	217	441	217	2		N	-0-					-0-
11	0	210	-0-	210	651	210	2		N	-0-					-0-
12	0	170	-0-	170	821	170	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HERRINGTON			WELL #:	1	RRCID -> 123955	COMPL. DATE 09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
 NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CC OIL & GAS 140617
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	0		63	-0-	63	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	125	R	62	-0-	-63	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			713			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
 POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

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

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171											
JOHNSON			WELL #:		1	RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298	-	3374	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-			WELL #:		1	RRCID -> 141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS, R.M. ESTATE "G"				WELL #:	2	RRCID -> 273280	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750
01	651 #	469	-0-	-182	-0-	469	3	N	-0-	-0-
02	532 #	433	-0-	-99	-0-	433	3	N	-0-	-0-
03	558 #	483	-0-	-75	-0-	483	3	N	-0-	-0-
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
05	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-
07	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-	-0-
08	558 #	537	-0-	-21	-0-	537	3	N	-0-	-0-
09	540 #	530	-0-	-10	-0-	530	3	N	-0-	-0-
10	0	513	-0-	513	513	513	3	N	-0-	-0-
11	0	500	-0-	500	1013	500	3	N	-0-	-0-
12	0	512	-0-	512	1525	512	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,044		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
HILL, JIMMY R.				WELL #:	1 U	RRCID -> 169009	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3735 - 3743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-
03	558 #	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-	-0-
04	540 #	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-	-0-
05	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
07	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-	-0-
09	600 #	535	-0-	-65	-0-	535	2	N	-0-	-0-
10	0	543	-0-	543	-0-	543	2	N	-0-	-0-
11	0	513	-0-	513	-0-	513	2	N	-0-	-0-
12	0	554	-0-	554	-0-	554	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357

01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022 - WELL PLUGGED 8/15/2022

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142

01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
08	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
09	0	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		97	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454
 FRANKS, THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

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

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		//CONT.//		425206								
DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID -> 122631	COMPL. DATE 06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1870	-	1929	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407									
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID -> 186524	COMPL. DATE 07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ITX CORPORATION		427179									
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
10	0	92	-0-	92	184	92	2			N	-0-					-0-
11	0	89	-0-	89	273	89	2			N	-0-					-0-
*12	362 R	89	-0-	-273	-0-	89	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,194				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KEATING ENERGY, INC. 453142
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MAGELLAN RESOURCES 521353
 FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 2 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
PARDUE OIL, INC.				639400												
CALLOWAY, I. A.				WELL #:		6		RRCID -> 289257		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH		3424 PERF. 3358 - 3366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2418	2869	-0-	451	17256	2865	2	4	9	N	4					118
02	2184	2547	-0-	363	17619	2539	2	8	9	N	7					125
03	2418	3001	-0-	583	18202	3000	2	1	9	N	1					126
04	2340	2662	-0-	322	18524	2662	2			N	-0-					126
05	2418	2991	-0-	573	19097	2968	2	23	9	N	21					147
06	2340	2937	-0-	597	19694	2936	2	1	9	N	1					148
07	2418	2851	-0-	433	20127	2851	2			N	-0-					148
08	2418	2865	-0-	447	20574	2865	2			N	-0-					148
09	0	2639	-0-	2639	23213	2638	2	1	9	N	1					149
10	2418	2770	-0-	352	23565	2769	2	1	9	N	1					150
11	0	2531	-0-	2531	26096	2530	2	1	9	N	1					151
12	0	2642	-0-	2642	28738	2639	2	3	9	N	3					154
TOTAL GAS PROD:		33,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

PARKS, RHONE INC.				641520													
HARRIS, ROY L.				WELL #:		1		RRCID -> 277132		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH		2180 PERF. 2126 -		2146	
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-								-0-
02	280 #	250	-0-	-30	-0-	250	2	N	-0-								-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-								-0-
04	270 #	221	-0-	-49	-0-	221	2	N	-0-								-0-
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-								-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-								-0-
07	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2	N	-0-								-0-
08	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-								-0-
09	0	127	-0-	127	127	127	2	N	-0-								-0-
10	307 R	180	-0-	-127	-0-	180	2	N	-0-								-0-
11	0	190	-0-	190	190	190	2	N	-0-								-0-
*12	340 R	150	-0-	-190	-0-	150	2	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			2,634		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PETEX VEALE, A. S.				659782 WELL #:	1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	N/A	
01	930 #	85	-0-	-845	-0-	85	2	N	-0-		91	
02	728 #	412	-0-	-316	-0-	412	2	N	-0-		91	
03	806 #	566	-0-	-240	-0-	540	2		26	9	91	
04	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	24	1	
05	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	77	9	91	
06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		91	
07	930 #	921	-0-	-9	-0-	921	2	N	-0-		91	
08	930 #	143	-0-	-787	-0-	143	2	N	-0-		91	
09	0	201	-0-	201	201	5	2	N	178	177	1	
10	0	791	-0-	791	992	791	2	N	-0-		92	
11	0	857	-0-	857	1849	857	2	N	-0-		92	
12	0	813	-0-	813	2662	810	2	N	3	9	95	
TOTAL GAS PROD:				7,776	TOTAL CONDENSATE PROD:				275			

STEPHENS COUNTY REGULAR										CNTY: STEPHENS	
PETEX											
SIKES FF											
WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-
11	0	223	-0-	223	412	223	2			N	-0-
12	0	184	-0-	184	596	184	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIKES FF										2012 PERF. 1949 - 1955	
WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH											
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAMBRO, A. P.										2070 PERF. 1778 - 1798	
WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAMBRO C										4360 PERF. 2131 - 2143	
WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

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

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			32
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
PETEX			//CONT.// 659782													
CRIDER			WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557					

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

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

FORD, ED "A"				WELL #:	3	RRCID -> 282547	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL	DEPTH	4403	PERF.	3177	-	3188
01	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				10
02	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1			11
03	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			11
04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			11
05	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			11
06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			11
07	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			11
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			11
09	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			11
10	0		1339	-0-	1339	1372	1333	2	6	9	N	5			16
11	0		1584	-0-	1584	2956	1581	2	3	9	N	3			19
12	0		1629	-0-	1629	4585	1628	2	1	9	N	1			20
TOTAL GAS PROD:				12,762		TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

ED FORD 'A'	WELL #:	4	RRCID -> 284098	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4096	-	4114
01	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-		26
02	308 #	274	-0-	-34	-0-	274	2		N	-0-		26
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-		26
04	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-		26
05	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-		26
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-		26
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		26
08	310 #	60	-0-	-250	-0-	60	2		N	-0-		26
09	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-		26
10	0	354	-0-	354	362	333	2	21	9	N	19	45
11	0	410	-0-	410	772	395	2	15	9	N	14	59
12	0	410	-0-	410	1182	407	2	3	9	N	3	62
TOTAL GAS PROD:			3,225	TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030	-	4038
01	0 W	63	-0-	63	4800	63	2	N	-0-					-0-
02	0 W	57	-0-	57	4857	57	2	N	-0-					-0-
03	0 W	81	-0-	81	4938	81	2	N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	4938			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2022														
TOTAL GAS PROD:		201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			82
02	840 #	487	-0-	-353	-0-	487	2		N	-0-			82
03	930 #	636	-0-	-294	-0-	636	2		N	-0-			82
04	900 #	407	-0-	-493	-0-	407	2		N	-0-			82
05	837 #	449	-0-	-388	-0-	449	2		N	-0-			82
06	810 #	685	-0-	-125	-0-	685	2		N	-0-			82
07	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			82
08	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			82
09	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			82
10	930 #	700	-0-	-230	-0-	700	2		N	-0-			82
11	0	640	-0-	640	640	640	2		N	-0-			82
12	0	615	-0-	615	1255	615	2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		8,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			6
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		Y	-0-			6
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			6
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			6
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			6
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			6
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			6
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			6
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			6
10	0	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			6
11	0	100	-0-	100	200	100	2		Y	-0-			6
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	138				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			8
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2		Y	-0-			8
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			8
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			8
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			8
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			8
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-			8
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			8
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-			8
10	0	100	-0-	100	100	100 2		Y	-0-			8
11	0	100	-0-	100	200	100 2		Y	-0-			8
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	138			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	548 2	72 9	N	65			114
02	560 #	529	-0-	-31	-0-	473 2	56 9	N	51			165
03	620 #	586	-0-	-34	-0-	528 2	58 9	N	53	170 1		48
04	600 #	503	-0-	-97	-0-	457 2	46 9	N	42			90
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	558 2	63 9	N	57			147
06	600 #	522	-0-	-78	-0-	478 2	44 9	N	40	119 1		68
07	589 #	483	-0-	-106	-0-	443 2	40 9	N	36			104
08	620 #	602	-0-	-18	-0-	549 2	53 9	N	48			152
09	600 #	565	-0-	-35	-0-	513 2	52 9	N	47			199
10	0	593	-0-	593	593	532 2	61 9	N	55	167 1		87
11	1140 R	547	-0-	-593	-0-	484 2	63 9	N	57			144
12	0	475	-0-	475	475	430 2	45 9	N	41			185
TOTAL GAS PROD:		6,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		592						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	155 #	3	-0-	-152	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			-0-
10	9 R	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
*12	10 R	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		125			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 FAMBR0, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	65	35	2		N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	96	31	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	65				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		375			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SKY RESOURCES, INC. 786408
 JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.				810818						
GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100 - 2200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
09	0	154	-0-	154	154	154 3	N	-0-		-0-
10	0	119	-0-	119	273	119 3	N	-0-		-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	123		N	NO RPT		-0-
12	0	136	-0-	136	259	136 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GANT		WELL #:		1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102 - 2109	
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	0	13	-0-	13	13	13 3	N	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13	26	13 3	N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	11	-0-	11	11	11 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122612	COMPL. DATE 12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 - 2103	
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	0	20	-0-	20	20	20 3	N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16	36	16 3	N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	6		N	NO RPT		-0-
12	0	15	-0-	15	21	15 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	3		N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	34	15	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	4				N	NO RPT			-0-
12	0	14	-0-	14	18	14	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		280			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	0	145	-0-	145	145	145	3		N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	293	148	3		N	-0-			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	143				N	NO RPT			-0-
12	0	145	-0-	145	288	145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,618			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	22	10	3		N	-0-			-0-
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	14				N	NO RPT			-0-
12	0	10	-0-	10	24	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	24	12	3		N	-0-			-0-
11	12 #	NO RPT	-0-	-12	12	12	3		N	NO RPT			-0-
12	0	12	-0-	12	24	12	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3		N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	26	13	3		N	-0-			-0-
11	13 #	NO RPT	-0-	-13	13	13	3		N	NO RPT			-0-
12	0	13	-0-	13	26	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		143			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	3		N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	18	9	3		N	-0-			-0-
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	9	9	3		N	NO RPT			-0-
12	0	9	-0-	9	18	9	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.				//CONT.//	810818												
BRUCE, M.C. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 124992		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2108 -	2122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 #	72	-0-	-52	-0-		72	3			N	-0-					-0-
02	140 #	44	-0-	-96	-0-		44	3			N	-0-					-0-
03	93 #	57	-0-	-36	-0-		57	3			N	-0-					-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-					-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-		53	3			N	-0-					-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3			N	-0-					-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3			N	-0-					-0-
09	0	30	-0-	30		30	30	3			N	-0-					-0-
10	0	31	-0-	31		61	31	3			N	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60		1					N	NO RPT					-0-
12	0	30	-0-	30		31	30	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			510				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCLESKY, J.T.				WELL #:	1	RRCID -> 124994	COMPL. DATE 02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 2771 - 2785
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-	-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
09	0	30	-0-	30		30	3	N	-0-	-0-
10	0	30	-0-	30		60	3	N	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30		30		N	NO RPT	-0-
12	0	22	-0-	22	52	22	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			315		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRUCE, M.C.				WELL #:	1	RRCID -> 125882	COMPL. DATE 07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 2006 - 2026
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
09	0	59	-0-	59		59	3	N	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	106	47	3	N	-0-	-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90		16		N	NO RPT	-0-
12	0	44	-0-	44	60	44	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			868	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH		2115 PERF. 2040 - 2060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	14	-0-	-17	-0-		14 3			N	-0-					-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-		11 3			N	-0-					-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-		13 3			N	-0-					-0-
04	14 #	13	-0-	-1	-0-		13 3			N	-0-					-0-
05	14 #	12	-0-	-2	-0-		12 3			N	-0-					-0-
06	14 #	13	-0-	-1	-0-		13 3			N	-0-					-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
09	0	14	-0-	14	14		14 3			N	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	25		11 3			N	-0-					-0-
11	13 #	NO RPT	-0-	-13	12					N	NO RPT					-0-
12	0	13	-0-	-13	25		13 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		140				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLIAMS, J.M.				WELL #:	2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130	-	2145
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-						-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-						-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-						-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-						-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-						-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-						-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-						-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-						-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3	N	-0-						-0-
10	0	17	-0-	17	39	17	3	N	-0-						-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	9			N	NO RPT						-0-
12	0	19	-0-	19	28	19	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			208	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARDENHIRE, W. J.				WELL #:	2	RRCID -> 127489	COMPL. DATE 03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	3		N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	145	71	3		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	85				N	NO RPT			-0-
12	0	67	-0-	67	152	67	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		777			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUCE, M.C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	40	20	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	10				N	NO RPT			-0-
12	0	20	-0-	20	30	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		340			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	3		N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	285	144	3		N	-0-			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	135				N	NO RPT			-0-
12	0	141	-0-	141	276	141	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,573			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.			//CONT.//		810818										
PRATT, D. C.			WELL #:		10	RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH		2027 PERF. 1976 - 2027			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			188
02		140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-			188
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			188
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			188
05		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			188
06		150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			188
07		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			188
08		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			188
09		0	141	-0-	141	141	141	3			N	-0-			188
10		0	144	-0-	144	285	144	3			N	-0-			188
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	135					N	NO RPT			188
12		0	141	-0-	141	276	141	3			N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:			1,573		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID -> 193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950 PERF.	3554 -	3567
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			47
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-			47
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			47
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			47
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			47
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			47
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			47
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			47
09	0	52	-0-	52	52	52	3	N	-0-			47
10	0	49	-0-	49	101	49	3	N	-0-			47
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	41			N	NO RPT			47
12	0	51	-0-	51	92	51	3	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			573	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
WILSON, H. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 283984	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203 PERF.	4010 -	4029	
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		11	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		11	
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		11	
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		11	
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		11	
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		11	
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		11	
08	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-		11	
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		11	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		11	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		11	
TOTAL GAS PROD:			557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THUNDER RESOURCES LLC				858338											
FLOURNOY				WELL #: A 11		RRCID -> 242323		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH		4091 PERF. 3672 - 3679			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/03/2022		- WELL PLUGGED 05/03/22									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 US. FUELS, INC. 879264
 FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, JACK OPERATING 918443
 MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

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

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC			016944														
HUNTER, L.			WELL #:		1		RRCID -> 151348		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3996 - 4006				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BROWN "3381" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236546	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922	-	3932
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				94
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				94
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN "3380"				WELL #:	1	RRCID -> 240000	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904	-	3928
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				29
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				29
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ANTLE OPERATING, INC.				026646		WELL #:		1		RRCID -> 115831		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH		4245 PERF. 3988 - 3988	
WALKER																	
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		-0-				
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2		N	-0-		-0-				
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2		N	-0-		-0-				
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		-0-				
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-				
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-				
07	920	N	920	-0-	-0-	B	920	2		N	-0-		-0-				
08	771	N	771	-0-	-0-	B	771	2		N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	925	N	925	-0-	-0-	B	925	2		N	-0-		-0-				
10	0		357	-0-		B	357	2		N	-0-		-0-				
11	0		784	-0-		B	784	2		N	-0-		-0-				
12	0		875	-0-		B	875	2		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:				10,306	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

HART RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 141855	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 2543	-	2548
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	709	-0-	-128	-0-	709 2			N	-0-					63
02		728 N	185	-0-	-543	-0-	185 2			N	-0-					63
03		713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2			N	-0-					63
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-					63
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-					63
06		600 N	303	-0-	-297	-0-	303 2			N	-0-					63
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2			N	-0-					63
08		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2			N	-0-					63
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2			N	-0-					63
10		0	883	-0-	883 B	-0-	883 2			N	-0-					63
11		0	732	-0-	732 B	-0-	1615 2			N	-0-					63
12		0	635	-0-	635 B	-0-	2250 2			N	-0-					63
TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ARCOOIL CORP 029370
 STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					3
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

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

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

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

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974																							
GILMORE, N. J.		WELL #:		1		RRCID -> 229375		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH		4564		PERF. 3862		-		3872									
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0		ALLOW CODE		PROD GAS LIFT		(L) STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE	
01		0 N		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-	
02		0 N		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-	
03		0 N		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-	
04		0 N		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-	
05		0 N		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-	
06		0 N		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-	
07		0 N		-0-		-0-		-0-		B						N		-0-								-0-	
08		0 N		-0-		-0-		-0-		B						N		-0-								-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-										N		-0-								-0-	
09		0 N		-0-		-0-		-0-		B						N		-0-								-0-	
10		0		-0-		-0-		-0-		B						N		-0-								-0-	
11		0		-0-		-0-		-0-		B						N		-0-								-0-	
12		0		-0-		-0-		-0-		B						N		-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-											

HILL, G. W.				WELL #:	1R	RRCID -> 237209	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3942	-	3960
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARD, J. M. "1240"			WELL #:	201	RRCID ->	237245	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3846	-	4070
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

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

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

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

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974		RRCID -> 260856		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2052 - 2088				
HOUSTON, W. F.		WELL #:		3												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		29 2	23 9	N		21					262
02	28 N	6	-0-	-22	-0-		3 2	3 9	N		3					265
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		12 2	26 9	N		24					289
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-		60 2	28 9	N		25					314
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		49 2	2 9	N		2					316
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-		58 2	21 9	N		19					335
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-		36 2	15 9	N		14	172	1			177
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-		36 2	20 9	N		18					195
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-		1 2	3 9	N		3					198
10	0	36	-0-	36 B	36		16 2	20 9	N		18					216
11	0	65	-0-	65 B	101		48 2	17 9	N		15					231
12	0	-0-	-0-	-0- B	101				N		21					252
TOTAL GAS PROD:		526				TOTAL CONDENSATE PROD:		183								

BLACK BANDANA LLC FLOURNEY				072506 WELL #: 1	RRCID -> 062242	COMPL. DATE 05/23/1975	TOTAL DEPTH	1950 PERF. N/A
01	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5 3	N	-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	16	10 3	N	-0-
03	27 R	11	-0-	-16	-0-	11 3	N	-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0	5	-0-	5 B	5	5 3	N	-0-
10	0	4	-0-	4 B	9	4 3	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	9		N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	9		N	-0-
TOTAL GAS PROD: 78				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FLOURNEY				WELL #:	2	RRCID -> 063245	COMPL. DATE 07/23/1975	TOTAL DEPTH	1944 PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3 B	9	3 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BLUE WING ENERGY, INC.				076791															
CORBETT				WELL #:		1		RRCID -> 128922		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4159 -		4162			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND, SHALOR				088563	WELL #:	4 L	RRCID -> 036999	COMPL. DATE 05/01/1965	TOTAL DEPTH	3535	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10			-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11			-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TERRELL, J. C., -A-				WELL #:	1	RRCID -> 044691	COMPL. DATE 03/01/1952	TOTAL DEPTH	1472	PERF.	N/A
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5 B	5	5 2	N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5 B	10	5 2	N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6 B	16	6 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563		RRCID -> 047509		COMPL. DATE 11/16/1920		TOTAL DEPTH 3242		PERF. N/A							
GHOLSON, J. M.		WELL #:		11															
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-						88
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	-0-		14	2		N	-0-						88
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-						88
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-		14	2		N	-0-						88
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-		13	2		N	-0-						88
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	-0-		14	2		N	-0-						88
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2		N	-0-						88
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	2		N	-0-						88
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-		15	2		N	-0-						88
10	0		12	-0-	12	B	12		12	2		N	-0-						88
11	0		13	-0-	13	B	25		13	2		N	-0-						88
12	0		12	-0-	12	B	37		12	2		N	-0-						88
TOTAL GAS PROD:				161	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

THOMPSON, H. C. UNIT				WELL #:	8 B	RRCID -> 052461	COMPL. DATE 11/01/1962	TOTAL DEPTH	1938 PERF.	N/A	
01	31 N	7	-0-	-24		-0-	7 2	N	-0-	-0-	
02	28 N	8	-0-	-20		-0-	8 2	N	-0-	-0-	
03	15 N	10	-0-	-5		-0-	10 2	N	-0-	-0-	
04	7 N	6	-0-	-1		-0-	6 2	N	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-	-0-	
06	10 N	5	-0-	-5		-0-	5 2	N	-0-	-0-	
07	4 N	4	-0-	-0- B		-0-	4 2	N	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B		-0-	3 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	5 N	2	-0-	-3 B		-0-	2 2	N	-0-	-0-	
10	0	2	-0-	2 B		2	2 2	N	-0-	-0-	
11	0	1	-0-	1 B		3	1 2	N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B		3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				58	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 057122	COMPL. DATE 01/24/1974	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
BLACK		WELL #:		2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BALLARD O. M.				WELL #:	1	RRCID -> 061706	COMPL. DATE 10/14/1973	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GLASCOCK, GEO.				WELL #:	1	RRCID -> 073013	COMPL. DATE 06/13/1977	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	40	2	N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	B	28	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	34 N	34	-0-	-0-	B	34	2	N	-0-	-0-
10	0	32	-0-	32	B	32	2	N	-0-	-0-
11	0	27	-0-	27	B	59	2	N	-0-	-0-
12	0	26	-0-	26	B	85	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			396	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10		0	32	-0-	32 B	32	32	2			N	-0-					-0-
11		0	27	-0-	27 B	59	27	2			N	-0-					-0-
12		0	26	-0-	26 B	85	26	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			396				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10		0	32	-0-	32 B	32	32	2			N	-0-					-0-
11		0	27	-0-	27 B	59	27	2			N	-0-					-0-
12		0	26	-0-	26 B	85	26	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			396				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
COPELAND, SHALOR		WELL #:		4 U		RRCID -> 099914		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH		3535		PERF. 3337		-		3342	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JENNINGS, G. C. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 111234	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3370	-	3626
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/29/2022	-	WELL PLUGGED 8/29/2022						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOTT, JOE			WELL #:	3	RRCID -> 136646	COMPL. DATE 12/27/1990	TOTAL DEPTH	3627	PERF. 3236	-	3244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
SCOTT, JOE		WELL #:		1		RRCID -> 136650		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3242		-		3505			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MADO	WELL #:	1	RRCID ->	136651	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3230 -	3239
01	7 N	7	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	22	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	36	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	18	-0-	18	54	2	Y	-0-		-0-
06	75 N	21	-0-	-54	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27 B	27	2	Y	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18 B	45	2	Y	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36 B	81	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			244	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MADO				WELL #:	2	RRCID -> 136653	COMPL. DATE 11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3374	-	3390
01		1 N	1	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	8	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	12	2	Y	-0-			-0-
06		16 N	4	-0-	-12	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
10		0	6	-0-	6 B	6	2	Y	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4 B	10	2	Y	-0-			-0-
12		0	7	-0-	7 B	17	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				50		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563									
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	103
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	103
03	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	2	Y	103
04	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2	Y	103
05	DLQ G-10	5	-0-	5	14	5	2	Y	103
06	20 N	6	-0-	-14	-0-	6	2	Y	103
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	Y	103
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	Y	103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	Y	103
10	0	7	-0-	7 B	7	7	2	Y	103
11	0	5	-0-	5 B	12	5	2	Y	103
12	0	10	-0-	10 B	22	10	2	Y	103
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961									
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	405	2	12 9 N	84
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	296	2	14 9 N	97
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4 9 N	101
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2 9 N	103
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2 9 N	105
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2 9 N	107
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	408	2	1 9 N	108
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	412	2	4 9 N	112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	374	2	3 9 N	115
10	0	363	-0-	363 B	363	357	2	6 9 N	120
11	0	342	-0-	342 B	705	333	2	9 9 N	128
12	0	291	-0-	291 B	996	291	2	N	128
TOTAL GAS PROD:		4,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		55			

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453									
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-
10	0	15	-0-	15 B	15	15	2	N	-0-
11	0	4	-0-	4 B	19	4	2	N	-0-
12	0	8	-0-	8 B	27	8	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15 B	15	15	2	N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4 B	19	4	2	N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8 B	27	8	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	91	51	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	119	28	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	120	1	2	Y	-0-			-0-
06	127 N	7	-0-	-120	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4 B	4	4	2	Y	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5 B	9	5	2	Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4 B	13	4	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305 B	305	305	2	N	-0-			-0-
11	0	279	-0-	279 B	584	279	2	N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306 B	890	306	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					22
02	644 N	493	-0-	-151	-0-	493	2			N	-0-					22
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					22
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					22
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					22
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					22
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					22
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471	2			N	-0-					22
10	0	599	-0-	599 B	599	599	2			N	-0-					22
11	0	560	-0-	560 B	1159	560	2			N	-0-					22
12	0	564	-0-	564 B	1723	564	2			N	-0-					22
TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1320 N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	0	1319	-0-	1319 B	1319	1319	2			N	-0-					-0-
11	0	1262	-0-	1262 B	2581	1262	2			N	-0-					-0-
12	0	1315	-0-	1315 B	3896	1315	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 16,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5 B	5	5	2		N	-0-			-0-
11		0	6	-0-	6 B	11	6	2		N	-0-			-0-
12		0	5	-0-	5 B	16	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WINN OPERATING, LLC 100109
 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

01		4499	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
02		2100	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
03		4093	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
04		3248	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
05		5404	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
06		2649	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
07		0	5310	-0-	5310 B	5310	5310	2		N	-0-			-0-
08		0	4369	-0-	4369 B	9679	4369	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			9679									
09		2250 N	3752	-0-	1502 B	11181	3752	2		N	-0-			-0-
10		0	2274	-0-	2274 B	13455	2274	2		N	-0-			-0-
11		0	3617	-0-	3617 B	17072	3617	2		N	-0-			-0-
*12		2325	3875	-0-	1550 B	18622	3875	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 43,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			164
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			164
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			164
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			164
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			164
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	2	-0-	2 B	2	2	2		N	-0-			164
*10		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-			164
*11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			164
*12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			164
TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. 112251
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	99	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	B	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	101 N	101	-0-	-0-	B	101	2			N	-0-					-0-
10	0	101	-0-	101	B	101	2			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	B	175	2			N	-0-					-0-
12	0	107	-0-	107	B	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					20
02	672 N	455	-0-	-217	-0-	455	2			N	-0-					20
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					20
04	720 N	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-					20
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
06	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					20
07	541 N	541	-0-	-0-	B	541	2			N	-0-					20
08	507 N	507	-0-	-0-	B	507	2			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	650	-0-	650	B	650	2			N	-0-					20
10	0	647	-0-	647	B	1297	2			N	-0-					20
11	0	600	-0-	600	B	1897	2			N	-0-					20
12	0	280	-0-	280	B	2177	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	133238	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1833 -	1848
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3	N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3	N	-0-					-0-
*12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
FAMBRO, J. M.				WELL #:		1		RRCID -> 051514		COMPL. DATE 11/06/1971		TOTAL DEPTH		1862 PERF. N/A	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-				
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-				
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-				
10			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				
11	0		2	-0-	2 B	2	2	3		N	-0-				
12	0		30	-0-	30 B	32	30	3		N	-0-				
TOTAL GAS PROD:				56			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
FAMBRO, J. M.		WELL #:		2		RRCID -> 051897		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 1830		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	4	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	2		2 3			N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30 B	32		30 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBR0, J. M.				WELL #:	3	RRCID -> 054265	COMPL. DATE 11/20/1972	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	N/A
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0		1	-0-	1 B	1	1 3	N	-0-		-0-
12	0		30	-0-	30 B	31	30 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				54		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FAMBRO J. M.				WELL #:	5	RRCID -> 062240	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1 B	1	1 3	N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29 B	30	29 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725														
ALLEN		WELL #:		3	RRCID -> 092535		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH		2346	PERF. 1928 - 1938						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TODD, R				WELL #:	2	RRCID -> 094189	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1882 -	1896
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171							
SWENSON -B-			WELL #:	2	RRCID -> 070267	COMPL. DATE 12/30/1974	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 1745	- 1750
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171													
SIKES-RANDALL		WELL #:		2		RRCID -> 185535		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH		2365		PERF. 2242 -		2250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						1					

DELTA OIL & GAS LTD. WINSTON, BLANCHE				213703 WELL #:	1	RRCID -> 032821	COMPL. DATE 06/06/1960	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A	
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3	N	-0-	-0-	
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	3	N	-0-	-0-	
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
07	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
10	0	690	-0-	690 B	690	690	3	N	-0-	-0-	
11	0	589	-0-	589 B	1279	589	3	N	-0-	-0-	
12	0	613	-0-	613 B	1892	613	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,133	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WINSTON, BLANCHE "A"				WELL #:	1A	RRCID -> 032888	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	3086	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2				72
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2				74
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1086	3	32	9	N	29				103
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	3	8	9	N	7				110
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	3	14	9	N	13				123
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1022	3	10	9	N	9				132
07	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	993	3	14	9	N	13				145
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1115	3	6	9	N	5				150
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	975	3	10	9	N	9				159
10	0	1083	-0-	1083 B	1083	1065	3	18	9	N	16	124	1		51
11	0	961	-0-	961 B	2044	953	3	8	9	N	7				58
12	0	1084	-0-	1084 B	3128	1073	3	11	9	N	10				68
TOTAL GAS PROD:		12,339				TOTAL CONDENSATE PROD:					122				

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-				-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
10	0	134	-0-	134 B	134	134	3			N	-0-				-0-
11	0	93	-0-	93 B	227	93	3			N	-0-				-0-
12	0	85	-0-	85 B	312	85	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,411				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

01	434 N	415	-0-	-19	-0-	408	3	7	9	N	6				121
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-	98	1		23
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				23
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	N	14				37
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-				37
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-				37
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-				37
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-				37
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	329	3	6	9	N	5				42
10	0	333	-0-	333 B	333	326	3	7	9	N	6				48
11	0	299	-0-	299 B	632	286	3	13	9	N	12				60
12	0	299	-0-	299 B	931	292	3	7	9	N	6				66
TOTAL GAS PROD:		4,239				TOTAL CONDENSATE PROD:					49				

LINK	RANCH	"E"		WELL #:	3	RRCID ->	104462	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1990 -	1994
01	930 N	894	-0-	-36		-0-	894	3	N	-0-			-0-
02	840 N	729	-0-	-111		-0-	729	3	N	-0-			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-		-0-	979	3	N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-		-0-	938	3	N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-		-0-	1123	3	N	-0-			-0-
06	900 N	720	-0-	-180		-0-	720	3	N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0- B		-0-	745	3	N	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0- B		-0-	776	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
09	720 N	556	-0-	-164 B		-0-	556	3	N	-0-			-0-
10	0	622	-0-	622 B		622	622	3	N	-0-			-0-
11	0	1036	-0-	1036 B		1658	1036	3	N	-0-			-0-
12	0	969	-0-	969 B		2627	969	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROGERS, JOE "B"				WELL #:	2	RRCID -> 121853	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3180	-	3204
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-				-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-				-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-				-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-				-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-				-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	31				31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	33				64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	22	29	1		57
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	27				84
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	29				113
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	27				140
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	29				169
TOTAL GAS PROD:				44		TOTAL CONDENSATE PROD:			198				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703															
ROGERS, JOE "E"		WELL #:		1		RRCID -> 131365		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH		3287		PERF. 3227		-		3287	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	113	-0-	-73	-0-			113	3			N	-0-						-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-			105	3			N	-0-						-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	3			N	-0-						-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-			142	3			N	-0-						-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	3			N	-0-						-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	3			N	-0-						-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-		145	3			N	-0-						-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-		142	3			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-						-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-		143	3			N	-0-						-0-
10	0	144	-0-	144	B	144		144	3			N	-0-						-0-
11	0	116	-0-	116	B	260		116	3			N	-0-						-0-
12	0	109	-0-	109	B	369		109	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LINK NW 52				WELL #:	1	RRCID ->	173124	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	4266	PERF. 2609	-	2635
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-				-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3	N	-0-				-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-				-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3	N	-0-				-0-
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3	N	-0-				-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-				-0-
07	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-				-0-
08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-				-0-
10	0		635	-0-	635 B	635	635	3	N	-0-				-0-
11	0		571	-0-	571 B	1206	571	3	N	-0-				-0-
12	0		590	-0-	590 B	1796	590	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				6,723		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LINK "0"				WELL #:	2	RRCID ->	183298	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2780	-	2802
01	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3	N	-0-					-0-
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	3	N	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	3	N	-0-					-0-
10	0		669	-0-	669 B		669	3	N	-0-					-0-
11	0		655	-0-	655 B	1324	655	3	N	-0-					-0-
12	0		595	-0-	595 B	1919	595	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,653			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703															
CORBETT RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 193559		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH		4610 PERF. 3125 -		3135						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	-0-	749	3	18	9	Y	16	16	1			15		
02	672 N	572	-0-	-100	-0-	-0-	557	3	15	9	Y	14	15	1			14		
03	775 N	610	-0-	-165	-0-	-0-	590	3	20	9	Y	18	16	1			16		
04	750 N	593	-0-	-157	-0-	-0-	578	3	15	9	Y	14	15	1			15		
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	585	3	17	9	Y	15	15	1			15		
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	-0-	573	3	22	9	Y	20	16	1			19		
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	-0-	595	3	24	9	Y	22	31	1			10		
08	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	-0-	606	3	20	9	Y	18	15	1			13		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	-0-	609	3	19	9	Y	17	15	1			15		
10	0	668	-0-	668 B	-0-	668	646	3	22	9	Y	20	15	1			20		
11	1258 N	590	-0-	-668 B	-0-	-668	570	3	20	9	Y	18	16	1			22		
12	0	651	-0-	651 B	-0-	651	631	3	20	9	Y	18	31	1			9		
TOTAL GAS PROD:		7,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		210											

LINK NE-56				WELL #:	3	RRCID -> 211181	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2523	-	2579
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/18/2022							
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LINK NE-53				WELL #:	3	RRCID ->	211190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	2688	-	2722	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-	
06	0		10	-0-	10	10	10	3	N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2022																
TOTAL GAS PROD:				60	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LINK NW-57				WELL #:	4	RRCID ->	222092	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2762	-	2776
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8			38
02	588	N	452	-0-	-136	-0-	448	3	4	9	N	4			42
03	651	N	478	-0-	-173	-0-	474	3	4	9	N	4			46
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	445	3	9	9	N	8			54
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	458	3	2	9	N	2			56
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	N	4			60
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			60
08	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	424	3	2	9	N	2			62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	387	3	4	9	N	4			66
10	0		412	-0-	412 B	412	412	3			N	-0-			66
11	0		382	-0-	382 B	794	380	3	2	9	N	2			68
12	0		364	-0-	364 B	1158	364	3			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			5,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			38								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3		N	-0-					-0-
02	560 N	446	-0-	-114	-0-	446	3		N	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-					-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-					-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3		N	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-					-0-
10	0	546	-0-	546 B	546	546	3		N	-0-					-0-
11	0	401	-0-	401 B	947	401	3		N	-0-					-0-
12	0	337	-0-	337 B	1284	337	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-					-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3		N	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-					-0-
10	0	375	-0-	375 B	375	375	3		N	-0-					-0-
11	0	362	-0-	362 B	737	362	3		N	-0-					-0-
12	0	285	-0-	285 B	1022	285	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3		N	-0-					-0-
02	756 N	442	-0-	-314	-0-	442	3		N	-0-					-0-
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-					-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-					-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-					-0-
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3		N	-0-					-0-
10	0	870	-0-	870 B	870	870	3		N	-0-					-0-
11	0	797	-0-	797 B	1667	797	3		N	-0-					-0-
12	0	844	-0-	844 B	2511	844	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	0	342	-0-	342 B	342	342	3			N	-0-					-0-
11	0	321	-0-	321 B	663	321	3			N	-0-					-0-
12	0	208	-0-	208 B	871	208	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,947				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

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

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

01	620 N	595	-0-	-25	-0-	569	3	26	9	N	24					129
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	517	3	14	9	N	13					142
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	588	3	10	9	N	9					151
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	N	11					162
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	581	3	31	9	N	28					190
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-	163	1			27
07	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	601	3	15	9	N	14					41
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	599	3	18	9	N	16					57
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	571	3	15	9	N	14					71
10	0	430	-0-	430 B	430	423	3	7	9	N	6					77
11	0	674	-0-	674 B	1104	650	3	24	9	N	22					99
12	0	628	-0-	628 B	1732	611	3	17	9	N	15	88	1			26
TOTAL GAS PROD:		7,028				TOTAL CONDENSATE PROD:				172						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
SPRAGIN		WELL #: 2		RRCID -> 276064		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	824 N	824	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0- B	843	3	N	-0-		-0-
08	823 N	823	-0-	-0- B	823	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	816 N	816	-0-	-0- B	816	3	N	-0-		-0-
10	0	837	-0-	837 B	837	3	N	-0-		-0-
11	1614 N	777	-0-	-837 B	777	3	N	-0-		-0-
12	0	822	-0-	822 B	822	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JUDITH WINSTON KIGHT		WELL #: 1U		RRCID -> 279728		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794	
01	527 N	495	-0-	-32	495	3	N	-0-	-0-
02	560 N	452	-0-	-108	452	3	N	-0-	-0-
03	527 N	524	-0-	-3	524	3	N	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	591	3	N	-0-	-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	632	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	604 N	604	-0-	-0- B	604	3	N	-0-	-0-
10	0	577	-0-	577 B	577	3	N	-0-	-0-
11	0	543	-0-	543 B	1120	3	N	-0-	-0-
12	0	575	-0-	575 B	1695	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 190434		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860	
COMPTON "53"		WELL #: 1							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PAGE: 1774

WALKER, ALICE				WELL #:	1	RRCID -> 171897	COMPL. DATE 01/19/1999	TOTAL DEPTH	4184	PERF. 4070	- 4094
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-		124
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		124
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		124
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		124
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		124
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		124
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-		124
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-		124
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	134	-0-	134 B	134	134	3	N	-0-		124
10	0	115	-0-	115 B	249	115	3	N	-0-		124
11	0	105	-0-	105 B	354	105	3	N	-0-		124
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	230			N	NO RPT		124
TOTAL GAS PROD:				2,475	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196										
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2	RRCID -> 197839		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3089	-	3097	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN RANCH				WELL #:	239726 1	RRCID -> 075005	COMPL. DATE 11/29/1977	TOTAL DEPTH	4079	PERF. N/A
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				12		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HAGAMAN - JENNINGS				WELL #:	1	RRCID -> 102980	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3050	- 3064
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	2	2	N	-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	2	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0		2	-0-	2	B	2	2	N	-0-
10	0		2	-0-	2	B	4	2	2	N
11	0		2	-0-	2	B	6	2	2	N
12	0		2	-0-	2	B	8	2	2	N
TOTAL GAS PROD:				24	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

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

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					119		
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					119		
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					119		
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					119		
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					119		
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					119		
07	88	N	88	-0-	-0-	B					N	-0-					119		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					119		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->			-0-														
09	93	N	93	-0-	-0-	B					N	-0-					119		
10	106	N	106	-0-	-0-	B					N	-0-					119		
11	0	N	100	-0-	-0-	B	100	3			N	-0-					119		
*12	201	N	101	-0-	-100	B	-0-	101	3		N	-0-					119		
TOTAL GAS PROD:			965	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28		
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					28		
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					28		
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					28		
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					28		
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					28		
07	75	N	75	-0-	-0-	B					Y	-0-					28		
08	42	N	42	-0-	-0-	B					Y	-0-					28		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->			-0-														
09	100	N	100	-0-	-0-	B					Y	-0-					28		
10	66	N	66	-0-	-0-	B					Y	-0-					28		
11	0	N	84	-0-	-84	B	84	3			Y	-0-					28		
*12	159	N	75	-0-	-84	B	-0-	75	3		Y	-0-					28		
TOTAL GAS PROD:			869	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			28
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			28
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			28
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			28
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			28
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-			28
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-			28
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		Y	-0-			28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			28
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		Y	-0-			28
11	0	84	-0-	84 B	84	84	3		Y	-0-			28
*12	159 N	75	-0-	-84 B	-0-	75	3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		870			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205 B	205	205	3		N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190 B	395	190	3		N	-0-			-0-
*12	590 N	195	-0-	-395 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,766			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110 B	110	110	3		N	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170 B	280	170	3		N	-0-			-0-
*12	440 N	160	-0-	-280 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-				-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-				-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-				-0-
10		0	138	-0-	138 B	138	138	3		N	-0-				-0-
11		0	155	-0-	155 B	293	155	3		N	-0-				-0-
*12		413 N	120	-0-	-293 B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-				-0-
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-				-0-
10		0	140	-0-	140 B	140	140	3		N	-0-				-0-
11		0	130	-0-	130 B	270	130	3		N	-0-				-0-
*12		400 N	130	-0-	-270 B	-0-	130	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-				-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-				-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-				-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-				-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-				-0-
08		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-				-0-
10		0	135	-0-	135 B	135	135	3		N	-0-				-0-
11		0	146	-0-	146 B	281	146	3		N	-0-				-0-
*12		411 N	130	-0-	-281 B	-0-	130	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454															
THOMAS-FRANK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 081822		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4412		-		4427			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO.				261250																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
----------------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252		RRCID -> 064999		COMPL. DATE 11/22/1975		TOTAL DEPTH		2071 PERF. N/A	
FAMBROUGH				WELL #:		2							
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-			
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-			
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-			
07	46 N	46	-0-	-0-	B	46	2	N	-0-	-0-			
08	44 N	44	-0-	-0-	B	44	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	42 N	42	-0-	-0-	B	42	2	N	-0-	-0-			
10	44 N	44	-0-	-0-	B	44	2	N	-0-	-0-			
11	0	23	-0-	-0-	B	23	2	N	-0-	-0-			
12	31 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:				350		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS											
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252		RRCID -> 065043		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH		1890 PERF. 1818		-		0					
FAMBROUGH		WELL #:		3																	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-							-0-	
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-							-0-	
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-							-0-	
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-							-0-	
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-							-0-	
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-							-0-	
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-							-0-	
11	0		27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-							-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:			383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

COX DENA				WELL #:	1	RRCID -> 065088	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH	2038 PERF.	N/A	
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	
07	44	N	44	-0-	-0-	B	44	2	N	-0-	
08	44	N	44	-0-	-0-	B	44	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	43	N	43	-0-	-0-	B	43	2	N	-0-	
10	44	N	44	-0-	-0-	B	44	2	N	-0-	
11	0		24	-0-	24	B	24	2	N	-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				340	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FAMBROUGH				WELL #:	4	RRCID -> 065682	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
08 DLQ	G-10	40	-0-	40 B	40	40	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				40						
09 DLQ	G-10	40	-0-	40 B	80	40	2	Y	-0-	-0-
10 DLQ	G-10	42	-0-	42 B	122	42	2	Y	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23 B	145	23	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	114			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			327	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
FRONTIER RESOURCES, INC.				287200													
MOSELEY-TOLLIVER		WELL #:		1		RRCID -> 137645		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3764		-		3801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H. D. INVESTMENTS			340219						
BLACK "27"			WELL #:	2	RRCID -> 094188	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	4010 PERF.	3168 - 3210
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BLACK 1176				WELL #:	2	RRCID -> 267888	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	4156	PERF. 4044	-	4060
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	60	2	N	-0-		-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	60	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60	N	60	-0-	-0-	B	60	2	N	-0-		-0-
10	0		60	-0-	60	B	60	2	N	-0-		-0-
11	0		60	-0-	60	B	120	2	N	-0-		-0-
12	0		60	-0-	60	B	180	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				520			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS											
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF				406652																	
GLENN MELVIN				WELL #:		1		RRCID -> 064080		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH		4152		PERF. N/A					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	403	N	277	-0-	-126		-0-		277	2			N	-0-						98	
02	364	N	-0-	-0-	-364		-0-						N	-0-						98	
03	442	N	442	-0-	-0-		-0-		442	2			N	-0-						98	
04	603	N	603	-0-	-0-		-0-		603	2			N	-0-						98	
05	538	N	538	-0-	-0-		-0-		538	2			N	-0-						98	
06	548	N	548	-0-	-0-		-0-		548	2			N	-0-						98	
07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-		552	2			N	-0-						98	
08	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-		545	2			N	-0-						98	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-		523	2			N	-0-						98	
10	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-		546	2			N	-0-						98	
11	0		545	-0-	545	B	545		545	2			N	-0-						98	
12	0		565	-0-	565	B	1110		565	2			N	-0-						98	
TOTAL GAS PROD:				5,684					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

ITX CORPORATION FREEMAN				427179 WELL #:	3	RRCID -> 212977	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1834 -	1839
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	1	-0-	1 B	1	1 3	Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733		RRCID -> 094304		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH		4240 PERF. 3242 - 3247	
SHALOR-COPELAND				WELL #:		2							
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				3			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	B	1337	2		N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	B	1345	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	1050 N	1034	-0-	-16 B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
10	0	1107	-0-	1107 B	1107	1107	2		N	-0-			-0-
11	0	1098	-0-	1098 B	2205	1098	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	1166	-0-	-1934 B	271	1166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

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

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

01	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2		N	-0-			-0-
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	B	695	2		N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	B	691	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	0	653	-0-	653 B	653	653	2		N	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663 B	1316	663	2		N	-0-			-0-
11	0	625	-0-	625 B	1941	625	2		N	-0-			-0-
*12	2551 N	610	-0-	-1941 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			30
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			30
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			30
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			30
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			30
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			30
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			30
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			30
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	0	111	-0-	111 B	111	111	2		N	-0-			30
10	0	128	-0-	128 B	239	128	2		N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0- B	239				N	-0-			30
*12	239 N	-0-	-0-	-239 B	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	0	952	-0-	952 B	952	952	2		N	-0-			-0-
10	0	1082	-0-	1082 B	2034	1082	2		N	-0-			-0-
11	0	1082	-0-	1082 B	3116	1082	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	963	-0-	-2137 B	979	963	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			54
08	0	1194	-0-	1194 B	1194	1096	2	98 9	N	89			143
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	1194									
09	0	2381	-0-	2381 B	3575	2284	2	97 9	N	88			231
10	0	2339	-0-	2339 B	5914	2260	2	79 9	N	72	171 1		132
11	0	625	-0-	625 B	6539	583	2	42 9	N	38			170
*12	3100 N	2026	-0-	-1074 B	5465	1962	2	64 9	N	58			228
TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 345													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
KEATING ENERGY, INC.				453142															
TAYLOR, R. S.				WELL #:		3		RRCID -> 073096		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	40	-0-		-22	-0-			40 2			N	-0-					-0-	
02	56 N	38	-0-		-18	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
03	46 N	46	-0-		-0-	-0-			46 2			N	-0-					-0-	
04	50 N	50	-0-		-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-	
05	42 N	42	-0-		-0-	-0-			42 2			N	-0-					-0-	
06	45 N	45	-0-		-0-	-0-			45 2			N	-0-					-0-	
07	52 N	52	-0-		-0-	-0-			52 2			N	-0-					-0-	
08	40 N	40	-0-		-0-	-0-			40 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	60 N	40	-0-		-20 B	-0-			40 2			N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-		-12 B	-0-			50 2			N	-0-					-0-	
11	0	60	-0-		60 B	60			60 2			N	-0-					-0-	
*12	120 N	60	-0-		-60 B	-0-			60 2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		563	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HARRIS, MAGGIE ET AL			WELL #:	5	RRCID -> 141318	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3782	- 3798
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 171499	COMPL. DATE 09/19/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3775 -	3776
01	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2	Y	-0-		-0-
02	1708 N	1300	-0-	-408	-0-	1300	2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	1592	2	Y	-0-		-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2	Y	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2	Y	-0-		-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2	Y	-0-		-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2	Y	-0-		-0-
11	0	1642	-0-	1642 B	1642	1642	2	Y	-0-		-0-
*12	3100 N	1710	-0-	-1390 B	252	1710	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142		RRCID -> 172659		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 3777		PERF. 2061 - 2071			
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		3											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 2			Y	-0-			-0-	
02	12 N	5	-0-	-7	-0-		5 2			Y	-0-			-0-	
03	10 N	6	-0-	-4	-0-		6 2			Y	-0-			-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			-0-	
06	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2			Y	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			Y	-0-			-0-	
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2			Y	-0-			-0-	
11	0	5	-0-	5 B	5		5 2			Y	-0-			-0-	
*12	10 N	5	-0-	-5 B	-0-		5 2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		79				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARRIS, MAGGIE				WELL #:	4	RRCID -> 261864	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3746	-	3758
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-		-0-
02	1204	N	1050	-0-	-154	-0-	1050	2	Y	-0-		-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	Y	-0-		-0-
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2	Y	-0-		-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-		-0-
06	1350	N	919	-0-	-431	-0-	919	2	Y	-0-		-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2	Y	-0-		-0-
08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	930	N	354	-0-	-576 B	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
10	1299	N	380	-0-	-919 B	-0-	380	2	Y	-0-		-0-
11	0		722	-0-	722 B	722	722	2	Y	-0-		-0-
*12	2019	N	1297	-0-	-722 B	-0-	1297	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
GOGGAN				WELL #:	1	RRCID ->	051219	COMPL. DATE	08/01/1971	TOTAL DEPTH	4185	PERF. N/A
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		40
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		40
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		40
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		40
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		40
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		40
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		40
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		40
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								40
09	0		7	-0-	7	B	7	2	N	-0-		40
10	0		4	-0-	4	B	11	4	N	-0-		40
11	0		6	-0-	6	B	17	6	N	-0-		40
12	0		7	-0-	7	B	24	7	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:				78	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
KRAMER OPERATING, LLC				476586															
STROUD, ELLA				WELL #:		1		RRCID -> 055912		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 3086		PERF. N/A					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3	1	9	N	1						153
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3	2	9	N	2						155
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		171	3	21	9	N	19						174
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-		62	3	21	9	N	19	173	1				20
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-		129	3	22	9	N	20						40
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-		116	3	40	9	N	36						76
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	-0-		149	3	36	9	N	33						109
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	-0-		127	3	17	9	N	15						124
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	-0-		90	3	15	9	N	14						138
10	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	-0-		120	3	23	9	N	21						159
11	0	114	-0-	114 B	114	114		101	3	13	9	N	12						171
12	0	96	-0-	96 B	210	210		88	3	8	9	N	7						178
TOTAL GAS PROD:		1,644																	
TOTAL CONDENSATE PROD:				199															

LAKESHORE OPERATING, LLC			483460															
BROWN, J.F.			WELL #:		17		RRCID -> 102313		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH		4489		PERF. 3960 -		4007	
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-								-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-								-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-								-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-								-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-								-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-								-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	B	990	3		N	-0-								-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	B	1012	3		N	-0-								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	948 N	948	-0-	-0-	B	948	3		N	-0-								-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	B	984	3		N	-0-								-0-
11	0	998	-0-	-0-	998	998	3		N	-0-								-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	998			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			11,286	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
BINNEY 69				WELL #:	1	RRCID -> 182308	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 4069	PERF. 3695 - 3706	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262		RRCID -> 196773		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2401		PERF. 2047 - 2058					
COODY "50"		WELL #:		1													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	30	9	N	27					144
02	448 N	444	-0-	-0-	-4	-0-	427	2	17	9	N	15					159
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	N	27					186
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	25	9	N	23	165	1			44
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21					65
06	570 N	522	-0-	-0-	-48	-0-	498	2	24	9	N	22					87
07	344 N	344	-0-	-0-	-0- B	-0-	330	2	14	9	N	13					100
08	522 N	522	-0-	-0-	-0- B	-0-	507	2	15	9	N	14					114
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	553 N	553	-0-	-0-	-0- B	-0-	533	2	20	9	N	18					132
10	0	453	-0-	-0-	453 B	453	428	2	25	9	N	23					155
11	0	519	-0-	-0-	519 B	972	496	2	23	9	N	21					176
12	0	512	-0-	-0-	512 B	1484	492	2	20	9	N	18					194
TOTAL GAS PROD:		6,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		242									

LINK "58"				WELL #:	4	RRCID -> 225912	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2717	-	2743
01	130	N	130	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	140	N	105	-0-	-35	105	2	N	-0-			-0-
03	155	N	113	-0-	-42	113	2	N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	123	2	N	-0-			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	101	2	N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	106	2	N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	80	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90	N	66	-0-	-24 B	66	2	N	-0-			-0-
10	0		75	-0-	75 B	75	2	N	-0-			-0-
11	0		85	-0-	85 B	160	2	N	-0-			-0-
12	0		67	-0-	67 B	227	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORALES "55"				WELL #:	1	RRCID -> 245658	COMPL.	DATE 02/01/2009	TOTAL	DEPTH	4334	PERF.	2230	-	2236	
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	333	2	89	9	N	81			175	
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	2			N	-0-			175	
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	389	2	43	9	N	39	164	1	50	
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	323	2	70	9	N	64			114	
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	355	2	89	9	N	81			195	
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	309	2	77	9	N	70	172	1	93	
07	380	N	380	-0-	-0-	B	304	2	76	9	N	69			162	
08	285	N	285	-0-	-0-	B	231	2	54	9	N	49	171	1	40	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	426	N	426	-0-	-0-	B	334	2	92	9	N	84			124	
10	0		97	-0-	97	B	77	2	20	9	N	18			142	
11	0		365	-0-	365	B	462	2	51	9	N	46			188	
12	0		446	-0-	446	B	908	2	92	9	N	84	171	1	101	
TOTAL GAS PROD:				4,078	TOTAL CONDENSATE PROD:				685							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			12
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
08		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			12
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		5 N	-0-	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			12
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
TOTAL GAS PROD: 12															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

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

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN		WELL #:		8	RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		450	PERF. 324 - 326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARTIN				WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330	-	332
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						5
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN				WELL #:	19	RRCID -> 201379	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH	451 PERF.	324 -	326
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN		WELL #:		20	RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH		420	PERF. 312 -		322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN				WELL #:	22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236	-	240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE				WELL #:	14	RRCID -> 203471	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH	415 PERF.	316 -	319
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED															CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154																				
LAKE PASTURE WELL #: 12															RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-					

LAKE PASTURE				WELL #:	17	RRCID -> 207089	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHALEN-WILSON				WELL #:	2	RRCID -> 239993	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF. 3876	-	3938
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				55
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS										
PARKS, RHONE INC.				641520																
MAXWELL		WELL #:		1		RRCID -> 185437		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH		4100		PERF. 3980		- 4038				
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-							10
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-							10
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-							10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-							10
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-							10
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-							10
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2		N	-0-							10
08	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-		17	2		N	-0-							10
09/01 BALANCING DATE			STATUS	->	-0-															
09	0		8	-0-	-0-	B	-0-	8	8	2		N	-0-							10
10	14	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2		N	-0-							10
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							10
12	8	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							10
TOTAL GAS PROD:			262					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MCFARLAND				WELL #:	1	RRCID -> 228929	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2238	-	2244
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0		-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEA					WELL #:	4	RRCID -> 236860	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH	4186 PERF.	3930 -	3940
01	14B2 EXT	45	-0-		45		97	45 2	N	-0-		-0-
02	153 R	56	-0-		-97		-0-	56 2	N	-0-		-0-
03	65 R	65	-0-		-0-		-0-	65 2	N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-		-0-		-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-		-0-		-0-	62 2	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-		-3		-0-	57 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-		-0- B		-0-	62 2	N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-		-0- B		-0-	60 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-		-60 B		-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-		-4 B		-0-	58 2	N	-0-		-0-
11	0	55	-0-		55 B		55	55 2	N	-0-		-0-
*12	106 N	51	-0-		-55 B		-0-	51 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			629					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	521	-0-	521	521	521	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	580	-0-	580	1101	580	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	551	-0-	551	1652	551	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	562	-0-	562	2214	562	2		Y	-0-					-0-
06	1900 N	490	-0-	-1410	804	490	2		Y	-0-					-0-
07	1259 N	455	-0-	-804 B	-0-	455	2		Y	-0-					-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	419	-0-	419 B	419	419	2		Y	-0-					-0-
10	869 N	450	-0-	-419 B	-0-	450	2		Y	-0-					-0-
11	0	386	-0-	386 B	386	386	2		Y	-0-					-0-
*12	778 N	392	-0-	-386 B	-0-	392	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,812													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-					147
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-					147
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-					147
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-					147
05	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2		N	-0-					147
06	2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203	2		N	-0-					147
07	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	2		N	-0-					147
08	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2		N	-0-					147
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	2110	-0-	2110 B	2110	2110	2		N	-0-					147
10	3100 N	2099	-0-	-1001 B	1109	2099	2		N	-0-					147
11	0	2028	-0-	2028 B	3137	2028	2		N	-0-					147
*12	3100 N	2027	-0-	-1073 B	2064	2027	2		N	-0-					147
TOTAL GAS PROD:		27,415													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PARTECH INVESTMENTS LLC				642685											
DAVIS, G. R.				WELL #:		3		RRCID -> 098773		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH		2070 PERF. 2020 - 2024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETEX			659782			WELL #:			1			RRCID -> 069398			COMPL. DATE 12/11/1976			TOTAL DEPTH			3982 PERF. 3941 -			0		
RUBY																										
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2		N	-0-	-0-	-0-													
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2		N	-0-	-0-	-0-													
03	1147	N	566	-0-	-581	-0-	566	2		N	-0-	-0-	-0-													
04	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	2		N	-0-	-0-	-0-													
05	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	2		N	-0-	-0-	-0-													
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-	-0-													
07	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	-0-	-0-	-0-													
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-	-0-	-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																						
09	0		1013	-0-	1013 B		1013	2		N	-0-	-0-	-0-													
10	0		1077	-0-	1077 B		2090	1077	2		N	-0-	-0-													
*11	3000	N	925	-0-	-2075 B		15	925	2		N	-0-	-0-													
12	0		960	-0-	960 B		975	960	2		N	-0-	-0-													
TOTAL GAS PROD:				10,386	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																	

DEAN				WELL #:	1	RRCID -> 073828	COMPL. DATE 09/29/1977	TOTAL DEPTH	4217	PERF. N/A
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	B	1367	2	N	-0-	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	B	1345	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	1201	-0-	1201 B	1201	1201	2	N	-0-	-0-
10	0	1367	-0-	1367 B	2568	1367	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	1211	-0-	-1789 B	779	1211	2	N	-0-	-0-
12	0	1154	-0-	1154 B	1933	1154	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,082	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	0	1479	-0-	1479 B	1479	1479	2			N	-0-					-0-
10	0	1584	-0-	1584 B	3063	1584	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	1447	-0-	-1553 B	1510	1447	2			N	-0-					-0-
12	0	1117	-0-	1117 B	2627	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	0	989	-0-	989 B	989	989	2			N	-0-					-0-
10	0	1130	-0-	1130 B	2119	1130	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	1065	-0-	-1935 B	184	1065	2			N	-0-					-0-
12	0	879	-0-	879 B	1063	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	773	2	14	9	Y	13					102
02	DLQ G-10	349	-0-	349		338	2	11	9	Y	10					112
03	DLQ G-10	497	-0-	497		488	2	9	9	Y	8					120
04	DLQ G-10	647	-0-	647		1493	2	3	9	Y	3					123
05	DLQ G-10	901	-0-	901		2394	2	4	9	Y	4					127
06	DLQ G-10	861	-0-	861		3255	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10	889	-0-	889 B		4144	2			Y	-0-					127
08	3100 N	750	-0-	-2350 B		1794	2			Y	-0-					127
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1794													
09	0	787	-0-	787 B	2581	787	2			Y	-0-					127
10	0	1038	-0-	1038 B	3619	1038	2			Y	-0-					127
*11	3000 N	1172	-0-	-1828 B	1791	1150	2	22	9	Y	20					147
12	0	850	-0-	850 B	2641	831	2	19	9	Y	17					164

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
TAYLOR, G. W.		WELL #:		1		RRCID -> 111745		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3998 - 4006		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-			-0-
06	960 N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	573	-0-	573 B	573	573	2			N	-0-			-0-
10	0	387	-0-	387 B	960	387	2			N	-0-			-0-
*11	1681 N	721	-0-	-960 B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	0	688	-0-	688 B	688	688	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNIGAN				WELL #:	1	RRCID -> 113367	COMPL. DATE 08/17/1984	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4045	- 4052
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-		-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2	N	-0-		-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2	N	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	588	-0-	588 B	588	588	2	N	-0-		-0-
10	0	601	-0-	601 B	1189	601	2	N	-0-		-0-
*11	1772 N	583	-0-	-1189 B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
12	0	802	-0-	802 B	802	802	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAMBRO, ALEX "A"				WELL #:	1	RRCID -> 114709	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 3944	-	3998
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	7	-0-	7 B	7	7	2	N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6 B	13	6	2	N	-0-			-0-
*11	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38 B	38	38	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBRO B		WELL #:		1B	RRCID ->	118589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3938	PERF.	3880 -	3883
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-			-0-
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	439	-0-	439 B	439	439	2			N	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464 B	903	464	2			N	-0-			-0-
*11	1341 N	438	-0-	-903 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263 B	263	263	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,176			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS-FAMBRO				WELL #:	1	RRCID -> 118597	COMPL. DATE 10/04/1985	TOTAL DEPTH	3949	PERF. 3937	-	3942
01	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02	560 N	261	-0-	-299	-0-	261	2	N	-0-			-0-
03	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
06	390 N	71	-0-	-319	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	707	-0-	707 B	707	707	2	N	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604 B	1311	604	2	N	-0-			-0-
*11	1873 N	562	-0-	-1311 B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
12	0	406	-0-	406 B	406	406	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLIOTT				WELL #:	4	RRCID ->	119238	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3628	-	3636
01	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53	2	N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17		-0-	39	2	N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25		-0-	37	2	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11		-0-	49	2	N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51	2	N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			281				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782															
SINGLETON		WELL #:		1		RRCID -> 119240		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3179 - 3187							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VICK				WELL #:	157	RRCID ->	134851	COMPL. DATE	04/15/1990	TOTAL DEPTH	4057	PERF.	3872 -	3874
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-				-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2	N	-0-				-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-				-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2	N	-0-				-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-				-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-				-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-				-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0		511	-0-	511 B	511	511	2	N	-0-				-0-
10	0		631	-0-	631 B	1142	631	2	N	-0-				-0-
*11	2112	N	970	-0-	-1142 B	-0-	970	2	N	-0-				-0-
12	0		804	-0-	804 B	804	804	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,436		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KNIGHT "A"					WELL #:	1	RRCID -> 140220	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3629	-	3637
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		305	N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		305	N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		305	N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		305	N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		305	N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		305	N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305	N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					305								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305	N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305	N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305	N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782															
THOMAS		WELL #:		1L	RRCID ->	146249	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL	DEPTH	4113	PERF.	3941 -	4040					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

CORBETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 150457	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 3928	-	3936
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2	N	-0-			-0-
03	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2	N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	979	-0-	979 B	979	979	2	N	-0-			-0-
10	0	992	-0-	992 B	1971	992	2	N	-0-			-0-
*11	2961 N	990	-0-	-1971 B	-0-	990	2	N	-0-			-0-
12	0	810	-0-	810 B	810	810	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,575	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNTER, L.				WELL #:	2	RRCID -> 157276	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3968	-	3988
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCLENNY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 186422	COMPL. DATE 11/26/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3543	-	3544
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93 B	93	93 2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	242	-0-	242 B	335	242 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				335								
09	14B2 EXT	245	-0-	245 B	580	245 2	N	-0-				-0-
10	0	270	-0-	270 B	850	270 2	N	-0-				-0-
*11	390	276	-0-	-114 B	736	276 2	N	-0-				-0-
12	0	293	-0-	293 B	1029	293 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,419			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS "2035"				WELL #:	1	RRCID -> 200800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4102	-	4124
01	930 N	348	-0-	-582		-0-	348	2	N	-0-			21
02	546 N	546	-0-	-0-		-0-	546	2	N	-0-			21
03	1089 N	1089	-0-	-0-		-0-	1089	2	N	-0-			21
04	832 N	832	-0-	-0-		-0-	832	2	N	-0-			21
05	984 N	984	-0-	-0-		-0-	984	2	N	-0-			21
06	900 N	872	-0-	-28		-0-	872	2	N	-0-			21
07	855 N	855	-0-	-0- B		-0-	855	2	N	-0-			21
08	818 N	818	-0-	-0- B		-0-	818	2	N	-0-			21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	744	-0-	744 B		744	744	2	N	-0-			21
10	0	761	-0-	761 B		1505	761	2	N	-0-			21
*11	2235 N	730	-0-	-1505 B		-0-	730	2	N	-0-			21
12	0	688	-0-	688 B		688	688	2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:				9,267		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CURRY "2023"				WELL #:	1	RRCID -> 201917	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH	4157	PERF. 3886	-	3894
01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2	N	-0-		41
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		41
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		41
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		41
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		41
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		41
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		41
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		41
10	0		89	-0-	89 B	89	89	2	N	-0-		41
*11	306	N	217	-0-	-89 B	-0-	217	2	N	-0-		41
12	0		148	-0-	148 B	148	148	2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:				465	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAGE: 1804

WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	207149	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3986	-	3992
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-						-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2	N	-0-						-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-						-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-						-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-						-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-						-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-						-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	62	-0-	62 B	62	62	2	N	-0-						-0-
10	0	68	-0-	68 B	130	68	2	N	-0-						-0-
*11	200 N	70	-0-	-130 B	-0-	70	2	N	-0-						-0-
12	0	74	-0-	74 B	74	74	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			852	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782															
CURRY "2023"		WELL #:		2		RRCID -> 207153		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3918 - 3933							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ADAMS "2260"				WELL #:	2	RRCID -> 211802	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH	4269	PERF. 4170	-	4182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON, W. G. "37"				WELL #:	1	RRCID -> 212032	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4088	-	4094
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2	N	-0-			54
02	392 N	180	-0-	-212	-0-	180	2	N	-0-			54
03	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2	N	-0-			54
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2	N	-0-			54
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2	N	-0-			54
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2	N	-0-			54
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-			54
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	11	-0-	11 B	11	11	2	N	-0-			54
10	0	-0-	-0-	-0- B				N	-0-			54
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			54
12	0	126	-0-	126 B	126	126	2	N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:				773	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7750	4788	-0-	-2962	96095	4788	2		N	-0-					39
02	7000	4404	-0-	-2596	93499	4404	2		N	-0-					39
03	7750	5640	-0-	-2110	91389	5640	2		N	-0-					39
04	7500	5803	-0-	-1697	89692	5803	2		N	-0-					39
05	7750	5776	-0-	-1974	87718	5776	2		N	-0-					39
06	7500	5163	-0-	-2337	85381	5163	2		N	-0-					39
07	0	4935	-0-	4935 B	90316	4935	2		N	-0-					39
08	0	3871	-0-	3871 B	94187	3871	2		N	-0-					39
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	94187											
09	0	4919	-0-	4919 B	99106	4919	2		N	-0-					39
10	0	4436	-0-	4436 B	103542	4436	2		N	-0-					39
*11	5940	4106	-0-	-1834 B	101708	4106	2		N	-0-					39
12	0	4241	-0-	4241 B	105949	4241	2		N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 58,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-					25
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					25
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-					25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					25
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					25
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					25
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-					25
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-					25
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	3	-0-	3 B	3	3	2		N	-0-					25
10	0	1	-0-	1 B	4	1	2		N	-0-					25
*11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-					25
12	0	1	-0-	1 B	1	1	2		N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					51
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					51

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

PAGE: 1807

WARE	"1303"			WELL #:	1	RRCID ->	236676	COMPL.	DATE	12/01/2007	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	4066	-	4086
01	496 N	486	-0-	-10		-0-	486	2		N	-0-						107
02	448 N	447	-0-	-1		-0-	447	2		N	-0-						107
03	496 N	492	-0-	-4		-0-	492	2		N	-0-						107
04	480 N	472	-0-	-8		-0-	472	2		N	-0-						107
05	496 N	458	-0-	-38		-0-	458	2		N	-0-						107
06	480 N	439	-0-	-41		-0-	439	2		N	-0-						107
07	449 N	449	-0-	-0- B		-0-	449	2		N	-0-						107
08	400 N	400	-0-	-0- B		-0-	400	2		N	-0-						107
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	357	-0-	357 B		357	357	2		N	-0-						107
10	0	305	-0-	305 B		662	305	2		N	-0-						107
*11	913 N	251	-0-	-662 B		-0-	251	2		N	-0-						107
12	0	397	-0-	397 B		397	397	2		N	-0-						107
TOTAL GAS PROD:		4,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN "3379"				WELL #:	1	RRCID ->	236825	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3966	-	3982
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			22
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			22
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			22
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			22
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			22
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			22
07		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			22
08		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			22
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	1038	-0-	1038 B	1038	1038	2			N	-0-			22
10		0	930	-0-	930 B	1968	930	2			N	-0-			22
*11		2807 N	839	-0-	-1968 B	-0-	839	2			N	-0-			22
12		0	869	-0-	869 B	869	868	2	1	9	N	1			23
TOTAL GAS PROD:			7,695	TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-			-0-
10		0	3	-0-	3 B	6	3	2			N	-0-			-0-
11		0	3	-0-	3 B	9	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N NO RPT	-0-	-0-	-3 B	6					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			35	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
 BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02		336 N	192	-0-	-144	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03		310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10		0	277	-0-	277 B	277	277	2			N	-0-			-0-
11		0	190	-0-	190 B	467	190	2			N	-0-			-0-
12		0	87	-0-	87 B	554	87	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS												
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502																	
BRANHAM BROTHERS		WELL #:		2	RRCID -> 278255		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH		2848	PERF. 2705 -		2710							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B						N	NO RPT						-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B						N	NO RPT						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT						-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B						N	NO RPT						-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B						N	NO RPT						-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B						N	NO RPT						-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B						N	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.				688706		RRCID -> 254940		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH		4336 PERF. 3625 - 3650	
SPEER				WELL #: L 6									
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	N	9		81
02	1148 N	866	-0-	-282	-0-	859	2	7	9	N	6		87
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1		88
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		88
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-		88
06	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-		88
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-		88
08	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-		88
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	1016	2			N	-0-		88
10	1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079	2			N	-0-		88
11	0	971	-0-	971 B	971	971	2			N	-0-		88
12	0	903	-0-	903 B	1874	903	2			N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:				13,103		TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

SPEER				WELL #:	L	9	RRCID ->	262288	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1748	-	1754
01	41 N	41	-0-	-0-			-0-	41	2	N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-			-0-	42	2	N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-			-0-	40	2	N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-			-0-	41	2	N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-			-0-	40	2	N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-			-0-	39	2	N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B		-0-	37	2	N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	B		-0-	37	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	36 N	36	-0-	-0-	B		-0-	36	2	N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B		-0-	37	2	N	-0-					-0-
11	0	36	-0-		B		36	36	2	N	-0-					-0-
12	0	34	-0-		B		70	34	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			460				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS											
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		//CONT.//		688706		RRCID -> 262289		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH		1908 PERF.		1746 -		1750					
SPEER		WELL #:		L 7																	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-							-0-	
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-							-0-	
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-							-0-	
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-							-0-	
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-							-0-	
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-							-0-	
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2		N	-0-							-0-	
08	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2		N	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-		36	2		N	-0-							-0-	
10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2		N	-0-							-0-	
11	0		36	-0-	36	B	36		36	2		N	-0-							-0-	
12	0		34	-0-	34	B	70		34	2		N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:			460				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SPEER				WELL #:	R 1	RRCID ->	283556	COMPL.	DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	4307	PERF.	4102	-	4124
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43	178	1			44
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	N	20					64
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	432	2	43	9	N	39					103
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	424	2	50	9	N	45	26	1			122
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	96	1			58
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463	2	18	9	N	16					74
07	646	N	646	-0-	-0-	B	620	2	26	9	N	24	75	1			23
08	794	N	794	-0-	-0-	B	738	2	56	9	N	51					74
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	841	N	841	-0-	-0-	B	777	2	64	9	N	58					132
10	956	N	956	-0-	-0-	B	914	2	42	9	N	38					170
11	0		981	-0-	-0-	B	981	2	62	9	N	56	166	1			60
12	0		1022	-0-	-0-	B	2003	2	52	9	N	47					107
TOTAL GAS PROD:			8,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			469							

GRAMMER				WELL #:		R	1	RRCID	->	286044	COMPL.	DATE	10/01/2018	TOTAL	DEPTH	4493	PERF.	4020	-	4032
01	1674	N	1586	-0-	-88			-0-		1583	2	3	9	N	3					66
02	1904	N	1378	-0-	-526			-0-		1376	2	2	9	N	2					68
03	1674	N	1472	-0-	-202			-0-		1470	2		9	N	2					70
04	1530	N	1435	-0-	-95			-0-		1435	2			N	-0-					70
05	1519	N	1462	-0-	-57			-0-		1462	2			N	-0-					70
06	1410	N	1311	-0-	-99			-0-		1311	2			N	-0-					70
07	1343	N	1343	-0-	-0-	B		-0-		1343	2			N	-0-					70
08	1254	N	1254	-0-	-0-	B		-0-		1254	2			N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	1320	N	1179	-0-	-141	B		-0-		1179	2			N	-0-					70
10	1333	N	1159	-0-	-174	B		-0-		1159	2			N	-0-					70
11	0		1039	-0-	1039	B		1039		1039	2			N	-0-					70
12	0		984	-0-	984	B		2023		984	2			N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			15,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		//CONT.//		688706		RRCID -> 288500		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH		4362 PERF. 4084		- 4104					
GRAMMER		WELL #:		R 2															
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-				103 2			N	-0-					-0-	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-				80 2			N	-0-					-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-				132 2			N	-0-					-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-				100 2			N	-0-					-0-	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-				111 2			N	-0-					-0-	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-				100 2			N	-0-					-0-	
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-				120 2			N	-0-					-0-	
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-				103 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-				113 2			N	-0-					-0-	
10	124 N	93	-0-	-31 B	-0-				93 2			N	-0-					-0-	
11	0	80	-0-	80 B	80				80 2			N	-0-					-0-	
12	0	80	-0-	80 B	160				80 2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GRAMMER				WELL #:	R	3	RRCID ->	292529	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	4010	-	4020
01	0	-0-	-0-	-0-			-0-		N		-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-			-0-		N		-0-					-0-
03	275	-0-	-0-	-275			-0-		N		-0-					-0-
04	750	-0-	-0-	-750			-0-		N		-0-					-0-
05	775	-0-	-0-	-775			-0-		N		-0-					-0-
06	750	-0-	-0-	-750			-0-		N		-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232																			
SCARLETT, C		WELL #:		C 3		RRCID ->		110682		COMPL. DATE		04/30/1984		TOTAL DEPTH		1936		PERF.		1876 - 1881	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2022																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SCARLETT C				WELL #:	11	RRCID -> 170319	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4023	-	4033
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NANTZ				WELL #:	6	RRCID ->	236935	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4158	-	4168
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N		NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PILGRIM				WELL #:	2	RRCID -> 247145	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 2108	-	2112
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694																	
JENNINGS, G.C.				WELL #:		3		RRCID -> 124344		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 3727 - 3757							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							20	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							20	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							20	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							20	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							20	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							20	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							20	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							20	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							20	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							20	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							20	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							20	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIDGE OIL COMPANY				711100															
HART				WELL #:		1		RRCID -> 120143		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH		3347		PERF. 3204 -		3240	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROB-JOE GAS & OIL CO. JACKSON, JOE				715500 WELL #:	1	RRCID -> 075748	COMPL. DATE 03/10/1978	TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	2	N	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	123	59	2	N	-0-	-0-
*12	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2		N	-0-					-0-
10	0	354	-0-	354 B	354	354	2		N	-0-					-0-
11	0	323	-0-	323 B	677	323	2		N	-0-					-0-
*12	1011 N	334	-0-	-677 B	-0-	334	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	3100 N	5339	-0-	2239 B	2239	5339	3		N	-0-					3
08	3100 N	6628	-0-	3528 B	5767	6628	3		N	-0-					3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5767												
09	3000 N	6319	-0-	3319 B	9086	6319	3		N	-0-					3
10	31	6436	-0-	6405 B	15491	6436	3		N	-0-					3
11	0	7071	-0-	7071 B	22562	7071	3		N	-0-					3
12	31	6761	-0-	6730 B	29292	6761	3		N	-0-					3
TOTAL GAS PROD: 38,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2															

LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251															
CONNER, J.E.		WELL #:		1		RRCID -> 114703		COMPL. DATE 11/15/1984						TOTAL DEPTH		4370		PERF. 3102 - 3164	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	558	-0-		-0-		-0-	558	3			N	-0-					-0-	
02	140 N	2	-0-		-138		-0-		2	3		N	-0-					-0-	
03	155 N	3	-0-		-152		-0-		3	3		N	-0-					-0-	
04	150 N	3	-0-		-147		-0-		3	3		N	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-		-0-		-0-		2	3		N	-0-					-0-	
06	3 N	3	-0-		-0-		-0-		3	3		N	-0-					-0-	
07	10 N	10	-0-		-0- B		-0-		10	3		N	-0-					-0-	
08	13 N	13	-0-		-0- B		-0-		13	3		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	12	-0-		12 B		12		12	3		N	-0-					-0-	
10	24 N	12	-0-		-12 B		-0-		12	3		N	-0-					-0-	
11	0	14	-0-		14 B		14		14	3		N	-0-					-0-	
*12	27 N	13	-0-		-14 B		-0-		13	3		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		645																	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

CONNER, J.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	115830	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3088 -	3162
01	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	3	N	-0-				-0-
02	56 N	5	-0-	-51		-0-	5	3	N	-0-				-0-
03	62 N	9	-0-	-53		-0-	9	3	N	-0-				-0-
04	60 N	3	-0-	-57		-0-	3	3	N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				98		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SARAH ELLIS				WELL #:	1	RRCID -> 118130	COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3074	-	3160
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	0		14	-0-	14 B	14	14	3	N	-0-		-0-
*12	27	N	13	-0-	-14 B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				208		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
 AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	112 N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	7	-0-	7 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8 B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*12	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22 B	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
*12	43 N	21	-0-	-22 B	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		628			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAGE: 1818

DOUGLAS			WELL #:	1	RRCID -> 107003	COMPL. DATE 06/15/1995	TOTAL DEPTH	1969 PERF.	1798 -	1902
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
SHILOH OIL COMPANY LLC				777297														
YATES				WELL #:		5		RRCID -> 111750		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2746 - 2766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YATES				WELL #:	6	RRCID -> 111751	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3908	-	3918
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YATES			WELL #:	4	RRCID -> 111761	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 4039	-	4154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2377	-0-	-23	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
06	2370 N	1756	-0-	-614	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
10	0	2584	-0-	2584 B	2584	2584	3		N	-0-			-0-
11	0	2474	-0-	2474 B	5058	2474	3		N	-0-			-0-
12	0	2545	-0-	2545 B	7603	2545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	630 N	497	-0-	-133 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331 B	331	331	2		N	-0-			-0-
11	0	811	-0-	811 B	1142	811	2		N	-0-			-0-
*12	1913 N	771	-0-	-1142 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.				810818											
CHRISTIE, F. J., FEE		WELL #:		5		RRCID -> 018341		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2121 - 2131			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-	
07	193 N	193	-0-	-0-	B	193	3			N	-0-			-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	B	208	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	204 N	204	-0-	-0-	B	204	3			N	-0-			-0-	
10	0	194	-0-	194	B	194	3			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	194				N	NO RPT			-0-	
12	0	198	-0-	198	B	392	198	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,185			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLESKEY, E. J.				WELL #:	1	RRCID -> 037329	COMPL. DATE 09/30/1965	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	B	151	3	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	B	145	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	152 N	152	-0-	-0-	B	152	3	N	-0-	-0-
10	0	151	-0-	151	B	151	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	151		N	NO RPT	-0-
12	0	110	-0-	110	B	261	110	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIDDEL HEIRS-ODONNEL				WELL #:	1	RRCID -> 041554	COMPL. DATE 05/15/1953	TOTAL DEPTH	4402	PERF. N/A
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	B	92	3	N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	B	84	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	103 N	103	-0-	-0-	B	103	3	N	-0-	-0-
10	0	88	-0-	88	B	88	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	88		N	NO RPT	-0-
12	0	86	-0-	86	B	174	86	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
SQUIRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818		RRCID -> 041788		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A								
BRUCE, JENNIE M.		WELL #:		5														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-					-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	79	3		Y	-0-			-0-					-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	166	3		Y	-0-			-0-					-0-
04	DLQ G-10	92	-0-	92	-0-	258	3		Y	-0-			-0-					-0-
05	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	346	3		Y	-0-			-0-					-0-
06	436 N	90	-0-	-346	-0-	90	3		Y	-0-			-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		Y	-0-			-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		Y	-0-			-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3		Y	-0-			-0-					-0-
10	0	82	-0-	82 B	-0-	82	3		Y	-0-			-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	82			Y	NO RPT			-0-					-0-
12	0	85	-0-	85 B	-0-	167	3		Y	-0-			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

RIDDEL HEIRS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 042101	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76 B	76	76	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	76			N	NO RPT	-0-
12	0	85	-0-	85 B	161	85	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIDDEL HEIRS -B-				WELL #:	6	RRCID -> 043937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	B	44	3	N	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	B	34	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	46 N	46	-0-	-0-	B	46	3	N	-0-
10	0	28	-0-	28	B	28	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	28		N	NO RPT
12	0	33	-0-	33	B	61	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			399	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	0	121	-0-	121 B	121	121	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	121	121				N	NO RPT					-0-
12	0	88	-0-	88 B	209	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79 B	79	79	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	79	79				N	NO RPT					-0-
12	0	85	-0-	85 B	164	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	0	32	-0-	32 B	32	32	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	32	32				N	NO RPT					-0-
12	0	34	-0-	34 B	66	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818		RRCID -> 210297		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4079 - 4087							
SQUYRES		WELL #:		1															
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-			73 3			N	-0-					175	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-					175	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					175	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-			76 3			N	-0-					175	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-					175	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-					175	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			74 3			N	-0-					175	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-			82 3			N	-0-					175	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-					175	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			74 3			N	-0-					175	
10	0	66	-0-	-0-	66 B	66			66 3			N	-0-					175	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 B						N	NO RPT					175	
12	0	76	-0-	-0-	76 B	142			76 3			N	-0-					175	
TOTAL GAS PROD:			803		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615					
SMITH KING W. A				WELL #:	1	RRCID -> 059669	COMPL. DATE 09/22/1974	TOTAL DEPTH 4470	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689	Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				689					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WOMBLE					WELL #:	1	RRCID -> 120507	COMPL. DATE 01/07/1986	TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4007	-	4061
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 479																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					39
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					39
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	7	N	7	-0-	-0-	B					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					39
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	11	N	11	-0-	-0-	B					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					39
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	B					N	NO RPT					39
TOTAL GAS PROD: 172																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					12
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					12
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					12
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
 GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C. 857738
 CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-					175
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	2	2	1 9	N	-0-	148	1			28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					28
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					28
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					28
10	0	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					28
12	0	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					28
TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 1															

US. FUELS, INC. 879264
 HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF				885570															
VIERTEL, A. L.		WELL #:		1		RRCID -> 142483		COMPL. DATE 07/04/1964		TOTAL DEPTH		683		PERF. N/A					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WEST INLAND ENERGY, INC.			910215						
HART RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3806 - 3814
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)			86087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
STEWARDSON, S. C. ESTATE			819619							
STEWARDSON, S. C.			WELL #:	4	RRCID -> 018366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1566 - 1573
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STIFF (CANYON LIME)		86113 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FISHER							
OHLHAUSEN OIL COMPANY		619390													
STIFF, JONISUE		WELL #: 1		RRCID -> 104446		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5090	-	5100			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOKES (CROSSCUT)				86268 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
KEMP, WALTER				455324									
BROWN, SALLIE				WELL #:	5	RRCID -> 079254	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3041 -	3048
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-				-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-				-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
10	0	65	-0-	65	65	65	2	N	-0-				-0-
11	0	64	-0-	64	129	64	2	N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	67			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				651	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STOKES (PALO PINTO)				86268 725	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
KEMP, WALTER				455324									
BROWN, SALLIE				WELL #:	6	RRCID -> 075875	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-				
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				
10	0	45	-0-	45	45	45	2	N	-0-				
11	0	44	-0-	44	89	44	2	N	-0-				
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	27			N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:				447	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STOKES (PALO PINTO) //CONT.// 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KEMP, WALTER //CONT.// 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	48	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	17					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		243			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2				N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-
10	0	54	-0-	54	-0-	54	2				N	-0-					-0-
11	0	29	-0-	29	-0-	83	2				N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	21					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			450			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988												
STUART RANCH				WELL #: 7201R	RRCID -> 164305	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL	DEPTH	4151	PERF.	3901	-	3905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J. N. -A-				WELL #:	195	RRCID ->	043276	COMPL.	DATE	06/21/1967	TOTAL	DEPTH	3600	PERF. N/A
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	324	1	284	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	539	-0-	539	539	322	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	612	-0-	612	1151	349	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	590	-0-	590	1741	308	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	2352 R	611	-0-	-1741	-0-	233	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	308	1	288	2	Y	-0-			-0-
07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	317	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	620 #	611	-0-	-9	-0-	302	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	0	584	-0-	584	584	217	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	1130	172	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	0	578	-0-	578	1708	204	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	1088					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,484	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHAIDA, JOHN H.			768650											
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS			WELL #:	1	RRCID -> 047795	COMPL.	DATE 11/20/1969	TOTAL	DEPTH	3348	PERF.	3113	-	3119
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	55	1	349	2	N	-0-			-0-
02	392 #	275	-0-	-117	-0-	40	1	235	2	N	-0-			-0-
03	434 #	364	-0-	-70	-0-	50	1	314	2	N	-0-			-0-
04	420 #	345	-0-	-75	-0-	48	1	297	2	N	-0-			-0-
05	434 #	375	-0-	-59	-0-	52	1	323	2	N	-0-			-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	50	1	315	2	N	-0-			-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	2	N	-0-			-0-
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	-0-			-0-
09	0	423	-0-	423	423	56	1	367	2	N	-0-			-0-
10	0	427	-0-	427	850	57	1	370	2	N	-0-			-0-
11	0	414	-0-	414	1264	56	1	358	2	N	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	830					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,160			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

PAGE: 1833

COURT, THOMAS				WELL #:	10X	RRCID -> 276266	COMPL.	DATE	12/28/1984	TOTAL	DEPTH	3460	PERF.	3334	-	3346
01	882	R	882	-0-	-0-	-0-	75	1	807	3	N	-0-				28
02	891	R	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	3	N	-0-				28
03	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	132	1	893	3	N	-0-				28
04	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	141	1	878	3	N	-0-				28
05	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	137	1	876	3	N	-0-				28
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	144	1	904	3	N	-0-				28
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	146	1	883	3	N	-0-				28
08	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	134	1	868	3	N	3				31
09	965	R	965	-0-	-0-	-0-	124	1	837	3	N	4				35
10	0		946	-0-	946	946	127	1	819	3	N	-0-				35
11	0		843	-0-	843	1789	104	1	737	3	N	2				37
12	0		822	-0-	822	2611	122	1	700	3	N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:			11,488	TOTAL CONDENSATE PROD:						9						

COURT, THOMAS				WELL #:	25X	RRCID -> 276520	COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3001	- 3015	
01	3720 #	3195	-0-	-525	-0-	208	1	2955	3	N	29	116
02	3108 #	2935	-0-	-173	-0-	309	1	2597	3	N	26	142
03	3441 #	3338	-0-	-103	-0-	377	1	2944	3	N	15	157
04	3726 R	3726	-0-	-0-	-0-	454	1	3258	3	N	13	170
05	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	440	1	3211	3	N	8	178
06	3546 R	3546	-0-	-0-	-0-	436	1	3110	3	N	-0-	178
07	3751 #	3366	-0-	-385	-0-	429	1	2937	3	N	-0-	178
08	3751 #	3360	-0-	-391	-0-	396	1	2964	3	N	-0-	178
09	3630 #	3278	-0-	-352	-0-	370	1	2908	3	N	-0-	178
10	0	3260	-0-	3260	3260	380	1	2861	3	N	17	195
11	0	1530	-0-	1530	4790	173	1	1340	3	N	15	210
12	0	81	-0-	81	4871	37	1	38	3	N	5	215
TOTAL GAS PROD:		35,275			TOTAL CONDENSATE PROD:				128			

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)										86573 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SHAIDA, JOHN H.										768650											
ALLEN, C. E.										WELL #:		1		RRCID -> 018370		COMPL. DATE 01/10/1954		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2953 - 3003	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	N	-0-						-0-			
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	N	-0-						-0-			
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-						-0-			
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	N	-0-						-0-			
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	2	N	-0-						-0-			
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	2	N	-0-						-0-			
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	202	2	N	-0-						-0-			
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	-0-						-0-			
09		0	231	-0-	231	231	31	1	200	2	N	-0-						-0-			
10		0	239	-0-	239	470	32	1	207	2	N	-0-						-0-			
11		0	238	-0-	238	708	32	1	206	2	N	-0-						-0-			
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	615					N	NO RPT						-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,716		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

STEPHENS, W. L.												WELL #:		1	RRCID -> 018372		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3036 PERF. 2984 - 3026	
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	97	1	619	2	N	-0-									-0-			
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	103	1	608	2	N	-0-									-0-			
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	105	1	653	2	N	-0-									-0-			
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	102	1	629	2	N	-0-									-0-			
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	103	1	641	2	N	-0-									-0-			
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	100	1	631	2	N	-0-									-0-			
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	105	1	659	2	N	-0-									-0-			
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	91	1	591	2	N	-0-									-0-			
09	0		749	-0-	749	749	99	1	650	2	N	-0-									-0-			
10	0		773	-0-	773	1522	103	1	670	2	N	-0-									-0-			
11	0		725	-0-	725	2247	98	1	627	2	N	-0-									-0-			
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	2185					N	NO RPT									-0-			
TOTAL GAS PROD:				8,084				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-												

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555																							
COURT, THOS., FEE												WELL #:				5X				RRCID -> 018378				COMPL. DATE 12/22/1944				TOTAL DEPTH				3015 PERF. 3005 - 3015			
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	3	N	-0-										-0-													
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	111	1	804	3	N	-0-										-0-													
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	149	1	1045	3	N	-0-										-0-													
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	169	1	1095	3	N	-0-										-0-													
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	164	1	1081	3	N	-0-										-0-													
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	169	1	1095	3	N	-0-										-0-													
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	169	1	1049	3	N	-0-										-0-													
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	164	1	1111	3	N	-0-										-0-													
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	147	1	1035	3	N	-0-										-0-													
10	0		1202	-0-	1202	1202	154	1	1048	3	N	-0-										-0-													
11	0		1079	-0-	1079	2281	127	1	952	3	N	-0-										-0-													
12	0		1035	-0-	1035	3316	148	1	887	3	N	-0-										-0-													
TOTAL GAS PROD:			13,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																									

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD				WELL #:	1	RRCID -> 178555	COMPL.	DATE 07/25/2000	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2966 -	2980
01	2449 N	2101	-0-	-348	-0-	148	1	1946	3	N	6			97
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	197	1	1563	3	N	-0-			97
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	282	1	2139	3	N	7			104
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	287	1	1968	3	N	5			109
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	326	1	2318	3	N	4			113
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	334	1	2325	3	N	-0-			113
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	344	1	2308	3	N	-0-			113
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	334	1	2454	3	N	-0-			113
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	317	1	2448	3	N	6			119
10	0	2652	-0-	2652	2652	316	1	2336	3	N	-0-			119
11	0	2433	-0-	2433	5085	261	1	2169	3	N	3			122
12	0	2666	-0-	2666	7751	347	1	2316	3	N	3	105	1	20

TOTAL GAS PROD: 29,821

TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COURT, THOMAS				WELL #:	15X	RRCID -> 181926	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3003 - 3019	
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	3	N	-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	162	1	1222	3	N	-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	3	N	-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	251	1	1685	3	N	-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	247	1	1688	3	N	-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	253	1	1693	3	N	-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	253	1	1630	3	N	-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	238	1	1670	3	N	-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	217	1	1586	3	N	-0-
10	0	1768	-0-	1768	1768	221	1	1547	3	N	-0-
11	0	1608	-0-	1608	3376	183	1	1425	3	N	-0-
12	0	1661	-0-	1661	5037	228	1	1433	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,131

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	289	-0-	289	289	33	1	256	3	N	-0-					-0-
05	459	X	170	-0-	289	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-					-0-
10	0		159	-0-	159	159	17	1	142	3	N	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	309	14	1	136	3	N	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	404	11	1	84	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,476					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COURT, THOMAS				WELL #:	22X	RRCID -> 210001	COMPL.	DATE 06/15/2005	TOTAL	DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	24	1	396	3	N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	445	3	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	N	-0-			-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	54	1	413	3	N	-0-			-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	52	1	385	3	N	-0-			-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	48	1	393	3	N	-0-			-0-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	40	1	341	3	N	-0-			-0-
10	0		285	-0-	285		31	1	254	3	N	-0-			-0-
11	0		314	-0-	314	599	30	1	284	3	N	-0-			-0-
12	0		252	-0-	252	851	30	1	222	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,849			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TANDEM ENERGY CORPORATION				835797							
STRAWN COAL CO.				WELL #:	18B	RRCID -> 018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989 PERF.	3013 - 3025
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W		RRCID -> 215635		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3020 - 3040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	92	4	1	88	2	N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	177	3	1	82	2	N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	264	2	1	85	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				86574 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:	1 D	RRCID	-> 076163	COMPL.	DATE 02/06/1978	TOTAL	DEPTH	3098	PERF. 2960	- 2978
01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-		-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-		-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	763	2	N	-0-		-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	N	-0-		-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	-0-		-0-
10	0		811	-0-	811	-0-	36	1	775	2	N	-0-		-0-
11	0		941	-0-	941	-0-	36	1	905	2	N	-0-		-0-
12	0		969	-0-	969	-0-	27	1	942	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,388	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BALL	"ASHWORTH"	WELL #:	1	RRCID -> 086556	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980 -	2990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		2	RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2987	-	3002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALL				WELL #:	11	RRCID -> 161184	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981 PERF.	2969 -	2988
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BALL "ASHWORTH"				WELL #:	2	RRCID -> 165539	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996 PERF.	2956 -	2996
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

BALL				WELL #:	24	RRCID ->	255750	COMPL.	DATE	07/05/2009	TOTAL	DEPTH	3830	PERF.	3204	-	3223
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	77	1	422	2	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	N	-0-					-0-
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	28	1	425	2	N	-0-					-0-
08	558	N	455	-0-	-103	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	21	1	385	2	N	-0-					-0-
10	0		393	-0-	393		17	1	376	2	N	-0-					-0-
11	0		414	-0-	414		15	1	399	2	N	-0-					-0-
12	0		439	-0-	439		11	1	428	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,756			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL.	DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3044	-	3092	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-	
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-	
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-	
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-					-0-	
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	32	1	410	2	N	-0-					-0-	
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-	
10	0		490	-0-	490	490	21	1	469	2	N	-0-					-0-	
11	0		446	-0-	446	936	17	1	429	2	N	-0-					-0-	
12	0		258	-0-	258	1194	7	1	251	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,697	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BARRON PETROLEUM LLC		053302							
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 3080 - 3992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138	
								PERF. 600 - 4135	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				38
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302												
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID -> 176864	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960	-	0					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC					221932														
JIANT-HINKSON "A"					WELL #:	2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109	-	4201						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-										-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

G & F OIL, INC.				292000													
CROSLAND, B.M.				WELL #:		1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH		4305		PERF. N/A	
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-						90
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-						90
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-						90
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-						90
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-						90
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-						90
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-						90
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-						90
09	0		118	-0-	118	-0-	118	2		N	-0-						90
*10	250	N	132	-0-	-118	-0-	132	2		N	-0-						90
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-						90
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT						90
TOTAL GAS PROD:				1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		465			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-			-0-
*10	138 N	62	-0-	-76	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLUB, DAVID M. 396580
 HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

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

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
 HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	787	-0-	787	9612	787	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494									
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428	- 3433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666	-	3671
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2003									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					149
02		504 N	150	-0-	-354	-0-	-0-	150	2			N	-0-					149
03		558 N	472	-0-	-86	-0-	-0-	472	2			N	-0-					149
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					149
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					149
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					149
07		558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	545	2			N	-0-					149
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					149
09		0	866	-0-	866		866	866	2			N	-0-					149
10		0	348	-0-	348		1214	348	2			N	-0-					149
11		0	1019	-0-	1019		2233	1019	2			N	-0-					149
12		0	837	-0-	837		3070	837	2			N	-0-					149
TOTAL GAS PROD:			8,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHARTON, RITCHIE				WELL #:	6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650	-	3658
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	0		34	-0-	34	34	34	2	N	-0-		-0-
10	0		24	-0-	24	58	24	2	N	-0-		-0-
11	0		8	-0-	8	66	8	2	N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	66			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				979		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NOWAK - HOLUB				WELL #:	2	RRCID ->	186427	COMPL.	DATE	10/30/2001	TOTAL	DEPTH	4330	PERF.	4184	-	4220		
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-						19		
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-						19		
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	2	25	9	N	23					42		
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					42		
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					42		
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					42		
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1238	2	34	9	N	31					73		
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1230	2	10	9	N	9					82		
09	0		1206	-0-	1206	1206	1188	2	18	9	N	16					98		
10	0		1238	-0-	1238	2444	1225	2	13	9	N	12					110		
*11	3000	N	1369	-0-	-1631	813	1247	2	122	9	N	111	94	1			127		
12	0		1244	-0-	1244	2057	1244	2			N	-0-					127		
TOTAL GAS PROD:				14,753				TOTAL CONDENSATE PROD:				202							

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	0		142	-0-	142	142	142	2		N	-0-			-0-
10	0		148	-0-	148	290	148	2		N	-0-			-0-
11	0		145	-0-	145	435	145	2		N	-0-			-0-
12	0		153	-0-	153	588	153	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	0		143	-0-	143	143	143	2		N	-0-			-0-
10	0		148	-0-	148	291	148	2		N	-0-			-0-
11	0		145	-0-	145	436	145	2		N	-0-			-0-
12	0		154	-0-	154	590	154	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,046	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	0		268	-0-	268	268	268	2		N	-0-			-0-
10	0		257	-0-	257	525	257	2		N	-0-			-0-
11	0		239	-0-	239	764	239	2		N	-0-			-0-
12	0		255	-0-	255	1019	255	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362							
GUY ROBINSON RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 092357		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 3962	
								PERF. 3938 - 3959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRACER OPERATING, INC.		863965							
RITCHIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5700	
								PERF. 2602 - 2660	
01	950 X	950	-0-	-0-	950	2	N	-0-	65
02	84 X	49	-0-	-35	49	2	N	-0-	65
03	1663 X	1663	-0-	-0-	1639	2	24 9	22	87
04	1454 X	1454	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	87
05	1565 X	1565	-0-	-0-	1535	2	30 9	27	114
06	2170 N	2170	-0-	-0-	1977	2	193 9	175	110
07	2125 N	2125	-0-	-0-	1796	2	329 9	299	75
08	3100 N	3875	-0-	775	3505	2	370 9	336	88
09	0	5627	-0-	5627	5337	2	290 9	264	185
10	0	6087	-0-	6087	12489	2	222 9	202	76
11	0	3450	-0-	3450	15939	2	54 9	49	54
12	0	3296	-0-	3296	19235	2	46 9	42	96
TOTAL GAS PROD:		32,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,416			

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494							
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060	
								PERF. 3787 - 3806	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	35	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	48	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	55	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	Y	-0-	-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3	Y	-0-	-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	Y	-0-	-0-
09	0	2	-0-	2	2	3	Y	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	6	3	Y	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	9	3	Y	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2	11	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		95		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)			86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707												
BALL			WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085		PERF. N/A				

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE

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

TRACER OPERATING, INC.		863965							
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400	
								PERF. 3964 - 3980	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2	N	-0-
07	279 N	40	-0-	-239	-0-	40	2	N	-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-
09	0	269	-0-	269	-0-	269	2	N	-0-
10	0	257	-0-	257	-0-	257	2	N	-0-
11	0	239	-0-	239	-0-	239	2	N	-0-
12	0	255	-0-	255	-0-	255	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,521		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BARRON PETROLEUM LLC		053302							
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170	
								PERF. 3630 - 3637	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART J. N. "B"		WELL #:		32	RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3480 - 3486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			40
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			40
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			40
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			40
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			40
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			40
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			40
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			40
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			40
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			40
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-			40
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J.N. "A"				WELL #:	11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3175	-	3181		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988											
STUART ESTATE "49"				WELL #:		4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3822 - 4035	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
09	0		25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-	
10	0		29	-0-	29	54	29	2		N	-0-			-0-	
11	0		28	-0-	28	82	28	2		N	-0-			-0-	
12	0		31	-0-	31	113	31	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				369		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988
 STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			183
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			183
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			183
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			183
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			183
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			183
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			183
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			183
09	0	135	-0-	135	135	135 2		N	-0-			183
10	0	124	-0-	124	259	124 2		N	-0-			183
11	0	151	-0-	151	410	151 2		N	-0-			183
12	0	157	-0-	157	567	157 2		N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

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

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

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					3
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					3
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					3
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					3
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					3
07	986	R	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					3
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					3
10	0		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					3
11	0		331	-0-	331	662	331	2			N	-0-					3
12	0		323	-0-	323	985	323	2			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			4,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY					042398									
LANE			WELL #:		104	RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987	-	3992
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANE			WELL #:		105	RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834	-	3842
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS			WELL #:		2	RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952	-	3976
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

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

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

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

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

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

 HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					-0-
06	16 R	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		32				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWN, NW, (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932																		
HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	12	6	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12	12					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2	-0-	-14	-0-	2	3				Y	-0-					-0-
06		16 R	2	-0-	-14	-0-	2	3				Y	-0-					-0-
07		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3				Y	-0-					-0-
08		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3				Y	-0-					-0-
09		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3				Y	-0-					-0-
10		0	2	-0-	2	2	2	3				Y	-0-					-0-
11		0	2	-0-	4	4	2	3				Y	-0-					-0-
12		0	1	-0-	1	5	1	3				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ANKENBAUER				WELL #:	1	RRCID -> 169206	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3514	-	3538
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	53	27	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	60	7	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	9	-0-	9	69	9	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	80	11	3	Y	-0-			-0-
08	91 R	11	-0-	-80	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	11	7	3	Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	17	6	3	Y	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	20	3	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				143	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HINKSON				WELL #:	19	RRCID -> 177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3840	-	3848
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	12	6	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	14	2	3	Y	-0-			-0-
06		16 R	2	-0-	-14	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
07		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
08		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
09		0	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
10		0	2	-0-	2	3	2	3	Y	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	4	1	3	Y	-0-			-0-
12		0	1	-0-	1	5	1	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				32	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STRAWN, NW, (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932														
HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 R	49	-0-	-189	-0-		49	3		N	-0-			-0-
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-			-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			-0-
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-			-0-
05	62 #	10	-0-	-52	-0-		10	3		N	-0-			-0-
06	60 #	9	-0-	-51	-0-		9	3		N	-0-			-0-
07	62 #	11	-0-	-51	-0-		11	3		N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-		11	3		N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-		4	3		N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	-0-	7	7	3		N	-0-			-0-
11	13 R	6	-0-	-7	-0-		6	3		N	-0-			-0-
12	11 #	3	-0-	-8	-0-		3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		209			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HINKSON				WELL #:	3	RRCID -> 283083	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3608	-	3613
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-				-0-
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-				-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHEN, PAUL				WELL #:	3	RRCID -> 283085	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169	-	3198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B DENEY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.// 221932									
HINKSON		WELL #: 4		RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3623 - 3628	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	3			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINKSON-CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283339		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH		4375 PERF. 3544 - 3752	
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			-0-
08		13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3			-0-
09	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	3			-0-
10	14B	DENY	2	-0-	2	3	2	3			-0-
11	14B	DENY	1	-0-	1	4	1	3			-0-
12	H15	VIOL	1	-0-	1	5	1	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHEN, PAUL		WELL #: 5U		RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 3157 - 3174	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON		WELL #:		11	RRCID -> 285164		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH		4002	PERF. 3603 - 3616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON				WELL #:	12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-		-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	1	-0-	1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HINKSON				WELL #:	7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

 CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 4226

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

01	124 #	18	-0-	-106	-0-		18	2			N	-0-					-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-		16	2			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2			N	-0-					-0-
10	0	31	-0-	-31	-0-	31	31	2			N	-0-					-0-
11	61 R	30	-0-	-31	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	25	-0-	25	-0-	25	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

01	2914 #	1072	-0-	-1842	-0-	1072	2		N	-0-			7
02	2632 #	405	-0-	-2227	-0-	405	2		N	-0-			7
03	2914 #	353	-0-	-2561	-0-	353	2		N	-0-			7
04	3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			7
05	4944 R	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-			7
06	5782 R	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			7
07	6033 R	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		N	-0-			7
08	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			7
09	0	292	-0-	292	292	292	2		N	-0-			7
10	0	5621	-0-	5621	5913	5621	2		N	-0-			7
11	0	4370	-0-	4370	10283	4370	2		N	-0-			7
12	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	7369				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		36,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3988 - 3994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			7
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2		N	-0-			7
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			7
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			7
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			7
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			7
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			7
08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			7
09	0	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			7
10	0	70	-0-	70	140	70	2		N	-0-			7
11	0	50	-0-	50	190	50	2		N	-0-			7
12	93 # NO RPT		-0-	-93	97				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD:

791

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

AGUIRRE				WELL #:	12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4016 - 4040
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	46
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	46
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	46
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-	46
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	46
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	46
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	46
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	46
09	0	213	-0-	213	213	210	2	N	3	49
10	0	174	-0-	174	387	170	2	N	4	53
11	0	156	-0-	156	543	150	2	N	6	58
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	450			N	NO RPT	58

TOTAL GAS PROD:

1,239

TOTAL CONDENSATE PROD:

12

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988							
STUART ESTATE "50"				WELL #:	3D	RRCID -> 160633	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF. 3604	- 3614
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	196 #	49	-0-	-147	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
07	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-			-0-
08	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-			-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118	283	118	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

01	558 #	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	504 #	43	-0-	-461	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			-0-
09	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-
*12	245 R	102	-0-	-143	-0-	102	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MOSAIC OIL LLC 589978
 AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
MILLION				WELL #:	2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542	-	3552
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 224935	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560	-	3563
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DEAN				WELL #:	3R	RRCID -> 265376	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620	-	3640
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
 WHARTON WELL #: 1 B RRCID -> 285362 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 286243 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	52	24	2		N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	77	25	2		N	-0-			-0-
12	31 # NO RPT		-0-	-31	46				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		294			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	486	-0-	-72	-0-	53	1	433	3	Y	-0-		-0-
02	420 #	377	-0-	-43	-0-	58	1	319	3	Y	-0-		-0-
03	465 #	430	-0-	-35	-0-	69	1	361	3	Y	-0-		-0-
04	480 #	384	-0-	-96	-0-	68	1	316	3	Y	-0-		-0-
05	496 #	363	-0-	-133	-0-	64	1	299	3	Y	-0-		-0-
06	480 #	379	-0-	-101	-0-	67	1	312	3	Y	-0-		-0-
07	434 #	296	-0-	-138	-0-	59	1	237	3	Y	-0-		-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	73	1	375	3	Y	-0-		-0-
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	76	1	431	3	Y	-0-		-0-
10	0	430	-0-	430	430	71	1	359	3	Y	-0-		-0-
11	0	425	-0-	425	855	64	1	361	3	Y	-0-		-0-
12	0	397	-0-	397	1252	71	1	326	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,922			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B										CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6										RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 #	1657	-0-	-1226	-0-	91	1	1566	3	N	-0-					22
02	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	269	1	2498	3	N	-0-					22
03	3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	362	1	3096	3	N	-0-					22
04	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	304	1	2348	3	N	-0-					22
05	2883 #	2306	-0-	-577	-0-	260	1	2046	3	N	-0-					22
06	2790 #	2133	-0-	-657	-0-	246	1	1887	3	N	-0-					22
07	2883 #	1975	-0-	-908	-0-	235	1	1740	3	N	-0-					22
08	2883 #	1907	-0-	-976	-0-	209	1	1698	3	N	-0-					22
09	2640 #	1312	-0-	-1328	-0-	137	1	1175	3	N	-0-					22
10	0	2004	-0-	2004	2004	217	1	1787	3	N	-0-					22
11	0	1634	-0-	1634	3638	157	1	1477	3	N	-0-					22
12	0	1520	-0-	1520	5158	182	1	1338	3	N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		25,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID -> 190791	COMPL.	DATE 06/13/2002	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3870	-	3876
01	496 #	371	-0-	-125	-0-	45	1	307	3	Y	17	18	1		10
02	392 #	260	-0-	-132	-0-	19	9								
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-				10
						70	1	366	3	Y	18	14	1		14
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	20	9								
						76	1	375	3	Y	14				28
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	15	9								
						76	1	390	3	Y	12	31	1		9
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	13	9								
						84	1	446	3	Y	12				21
07	525 R	525	-0-	-0-	-0-	13	9								
						84	1	419	3	Y	20	19	1		22
08	496 #	312	-0-	-184	-0-	22	9								
						58	1	250	3	Y	4	15	1		11
09	540 #	486	-0-	-54	-0-	4	9								
						72	1	392	3	Y	20				31
10	0	509	-0-	509	509	22	9								
						77	1	410	3	Y	20	24	1		27
11	0	440	-0-	440	949	22	9								
						64	1	361	3	Y	14	25	1		16
12	0	365	-0-	365	1314	15	9								
						66	1	285	3	Y	13				29
						14	9								
TOTAL GAS PROD:			5,212	TOTAL CONDENSATE PROD:				164							

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL.	DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	4086	PERF.	3939	-	3943
01	372 #	210	-0-	-162	-0-	12	1	198	3	N	-0-						-0-
02	336 #	260	-0-	-76	-0-	25	1	235	3	N	-0-						-0-
03	372 #	289	-0-	-83	-0-	30	1	259	3	N	-0-						-0-
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-						-0-
05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	3	N	-0-						-0-
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	3	N	-0-						-0-
07	310 #	297	-0-	-13	-0-	35	1	262	3	N	-0-						-0-
08	341 #	335	-0-	-6	-0-	37	1	298	3	N	-0-						-0-
09	360 #	316	-0-	-44	-0-	33	1	283	3	N	-0-						-0-
10	0	316	-0-	316	316	34	1	282	3	N	-0-						-0-
11	0	333	-0-	333	649	32	1	301	3	N	-0-						-0-
12	0	360	-0-	360	1009	43	1	317	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 #	104	-0-	-237	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	308 #	184	-0-	-124	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					-0-
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-					-0-
05	217 #	129	-0-	-88	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
06	240 #	75	-0-	-165	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
07	248 #	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
08	248 #	183	-0-	-65	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	N	-0-					-0-
10	0	230	-0-	230	230	25	1	205	3	N	-0-					-0-
11	0	200	-0-	200	430	19	1	181	3	N	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	496	8	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 #	243	-0-	-749	-0-	40	1	203	3	N	-0-					-0-
02		890 R	890	-0-	-0-	-0-	77	1	813	3	N	-0-					-0-
03		1023 #	940	-0-	-83	-0-	82	1	858	3	N	-0-					-0-
04		990 #	931	-0-	-59	-0-	92	1	839	3	N	-0-					-0-
05		1023 #	868	-0-	-155	-0-	82	1	786	3	N	-0-					-0-
06		960 #	783	-0-	-177	-0-	78	1	705	3	N	-0-					-0-
07		992 #	740	-0-	-252	-0-	76	1	664	3	N	-0-					-0-
08		961 #	768	-0-	-193	-0-	78	1	690	3	N	-0-					-0-
09		930 #	655	-0-	-275	-0-	71	1	584	3	N	-0-					-0-
10		0	605	-0-	605	605	68	1	537	3	N	-0-					-0-
11		0	508	-0-	508	1113	61	1	447	3	N	-0-					-0-
12		0	716	-0-	716	1829	78	1	638	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,647	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LONG RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	282543	COMPL.	DATE	12/30/1997	TOTAL	DEPTH	3681	PERF.	3325	-	3335
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		484 R	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
04		324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
06		480 #	236	-0-	-244	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
07		496 #	231	-0-	-265	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
08		496 #	180	-0-	-316	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
09		330 #	158	-0-	-172	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
10		0	150	-0-	150	150	11	1	139	3	N	-0-					-0-
11		0	146	-0-	146	296	11	1	135	3	N	-0-					-0-
12		0	146	-0-	146	442	11	1	135	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,302		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LONG RANCH				WELL #:	14	RRCID -> 283601	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3205	-	3368
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-				-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-				-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-				-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-				-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
T & S OIL & GAS, LLC				833788												
BARRON		WELL #:		9	RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH		3794	PERF. 3330 - 3338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. ROBINSON RANCH "69"				836178 WELL #:	1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3894	-	3906
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH "65"				WELL #:	1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4050	-	4055
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

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

 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
09	0		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-			-0-
10	0		604	-0-	604	1204	604	2			N	-0-			-0-
11	0		565	-0-	565	1769	565	2			N	-0-			-0-
12	0		502	-0-	502	2271	502	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

 WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

01	1457	#	85	-0-	-1372	-0-	85	2			N	-0-			83
02	252	#	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-			83
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			83
04	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-			83
05	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			83
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			83
07	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			83
08	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			83
09	0		928	-0-	928	928	928	2			N	-0-			83
10	0		220	-0-	220	1148	220	2			N	-0-			83
11	0		70	-0-	70	1218	70	2			N	-0-			83
12	0		37	-0-	37	1255	37	2			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			3,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
BRANT		WELL #:		1	RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4000 - 4030	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2597 R	2597	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8	63
02		2343 R	2343	-0-	-0-	2343	2			N	-0-	63
03		2144 R	2144	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	65
04		1543 R	1543	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	65
05		2363 R	2363	-0-	-0-	2363	2			N	-0-	65
06		2441 R	2441	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	65
07		1335 R	1335	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	65
08		982 R	982	-0-	-0-	982	2			N	-0-	65
09		0	575	-0-	575	575	2			N	-0-	65
10		0	449	-0-	449	1024	2			N	-0-	65
11		0	1828	-0-	1828	2852	2			N	-0-	65
12		0	1290	-0-	1290	4142	2			N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:			19,890		TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114	
01		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-	19
02		224 #	148	-0-	-76	-0-	148	2		N	-0-	19
03		248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-	19
04		240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-	19
05		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	19
06		210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-	19
07		217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-	19
08		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	19
09		0	127	-0-	127	127	2			N	-0-	19
10		0	615	-0-	615	742	2			N	-0-	19
11		0	679	-0-	679	1421	2	6	9	N	5	24
12		0	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:			2,985		TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100	
01		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-	19
02		224 #	148	-0-	-76	-0-	148	2		N	-0-	19
03		248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-	19
04		240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-	19
05		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	19
06		210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-	19
07		217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-	19
08		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	19
09		0	127	-0-	127	127	2			N	-0-	19
10		0	264	-0-	264	391	2			N	-0-	19
11		0	296	-0-	296	687	2	7	9	N	6	25
12		0	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			2,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 5	RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, JULIA		WELL #: 10	RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768	
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	34 1	562 3	N	-0-	-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	52 1	480 3	N	-0-	-0-
03	682 N	576	-0-	-106	-0-	60 1	516 3	N	-0-	-0-
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	58 1	451 3	N	-0-	-0-
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	54 1	425 3	N	-0-	-0-
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	62 1	474 3	N	-0-	-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	66 1	491 3	N	-0-	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53 1	433 3	N	-0-	-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	55 1	475 3	N	-0-	-0-
10	0	544	-0-	544	544	59 1	485 3	N	-0-	-0-
11	0	507	-0-	507	1051	49 1	458 3	N	-0-	-0-
12	0	533	-0-	533	1584	64 1	469 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,385	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		042398								
BEULAH LANE		WELL #: 2	RRCID -> 188452		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3870 - 3888	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-					-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-					-0-
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2		N	-0-					-0-
09	300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2		N	-0-					-0-
10	0	147	-0-	147	-0-	147	2		N	-0-					-0-
11	264 N	117	-0-	-147	-0-	117	2		N	-0-					-0-
12	0	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL G-5 WELL #: RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWELL E-87 WELL #: RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KAPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
 GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

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

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

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

STRONG (CONGL.)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
GRAGG, W. A., -K-														
WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	566	-0-	-829	-0-	566	2			N	-0-			14
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			14
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			14
04	540 N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-			14
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			14
09	0	950	-0-	950	950	947	2	3	9	N	3	3 8		14
10	0	1496	-0-	1496	2446	1495	2	1	9	N	1	1 8		14
11	0	1373	-0-	1373	3819	1373	2			N	-0-			14
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	2827					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		5,452		TOTAL CONDENSATE PROD:						4				

W.A. GRAGG -G-														
WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158														
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			105
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			105
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			105
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			105
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			105
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			105
09	0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			105
10	0	166	-0-	166	271	166	2			N	-0-			105
11	0	153	-0-	153	424	153	2			N	-0-			105
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	393					N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		606		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GRAGG														
WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	591	-0-	591	591	591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	880	-0-	880	1471	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	820	-0-	820	2291	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

STRONG, SW (CONGL "A") SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R.				86725 200 786408 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 080498	EXEMPT COMPL. DATE 12/29/1978	CNTY: STEPHENS 4200 PERF. 4040 - 4078			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
KRAMER OPERATING, LLC				476586							
DOOLEY, C.				WELL #:	1	RRCID -> 103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	3	Y	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-		-0-
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3	Y	-0-		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-		-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	Y	-0-		-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	Y	-0-		-0-
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	Y	-0-		-0-
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3	Y	-0-		-0-
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3	Y	-0-		-0-
11	0	826	-0-	826	826	826	3	Y	-0-		-0-
12	0	860	-0-	860	1686	860	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				10,123	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STRONG, SW (CONGL. D) KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.														
		//CONT.//		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		//CONT.//		476586										
		WELL #:		4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH		4218 PERF. 4129		4133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	219	3	31	9	Y	28	175	1	4
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	211	3	47	9	Y	43			47
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	214	3	26	9	Y	24			71
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	194	3	37	9	Y	34			105
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	212	3	37	9	Y	34			139
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	203	3	19	9	Y	17			156
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	246	3	21	9	Y	19	169	1	6
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	132	3	15	9	Y	14			20
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	191	3	28	9	Y	25			45
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	249	3	37	9	Y	34			79
11	0	263	-0-	263	263	220	3	43	9	Y	39			118
12	0	287	-0-	287	550	244	3	43	9	Y	39			157
TOTAL GAS PROD:		2,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		350						

DOOLEY, C.														
		WELL #:		3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH		4255 PERF. 4195		4204
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-			-0-
02	2324 N	2079	-0-	-245	-0-	2079	3			Y	-0-			-0-
03	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	3			Y	-0-			-0-
04	2220 N	2024	-0-	-196	-0-	2024	3			Y	-0-			-0-
05	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			Y	-0-			-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-			-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-			-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-			-0-
09	2370 N	2195	-0-	-175	-0-	2195	3			Y	-0-			-0-
10	2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1832	3			Y	-0-			-0-
11	0	2293	-0-	2293	2293	2293	3			Y	-0-			-0-
12	0	1656	-0-	1656	3949	1656	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOOLEY														
		WELL #:		7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH		4243 PERF. 4190		4196
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			43
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-			43
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			43
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			43
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			43
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			43
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			43
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-			43
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			43
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			43
11	0	110	-0-	110	110	110	3			N	-0-			43
12	0	124	-0-	124	234	124	3			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	64 3		N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	-0-	91 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRONG, SW. (DUFFER) 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 JOHNSON, M.R. #2 WELL #: 2 RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

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

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3275 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560	
01	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2				27
02	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2				27
03	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2				27
04	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2				27
05	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2				27
06	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2				27
07	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2				27
08	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2				27
09	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2				27
10	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2				27
11	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2				27
*12	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2				27
TOTAL GAS PROD:		24,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080						
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID -> 196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3513 - 3523
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 173543	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3642 - 3650	
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	19	4 2	N	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	27	8 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRAWFORD		WELL #:		4	RRCID -> 178616	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3636 - 3640	
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	19	4 2	N	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	27	8 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

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

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO											
J-TEC OPERATING, LLC				427739															
IONI CREEK 60		WELL #:		6L	RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3732	-	3742							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3				N	-0-					-0-	
02	28 #	6	-0-	-22	-0-		6	3				N	-0-					-0-	
03	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3				N	-0-					-0-	
04	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3				N	-0-					-0-	
05	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3				N	-0-					-0-	
06	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3				N	-0-					-0-	
07	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3				N	-0-					-0-	
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3				N	-0-					-0-	
09	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3				N	-0-					-0-	
10	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3				N	-0-					-0-	
11	0	21	-0-	21	-0-	21	21	3				N	-0-					-0-	
*12	36 R	15	-0-	-21	-0-		15	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

STUART HEIRS (STRAWN SAND)				86798 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
STEPHEN, PAUL				WELL #:	4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932 -	2690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINKSON, LAURA				WELL #:	1	RRCID -> 143541	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403												
STUART HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1076 - 1082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHEN, PAUL "B"				WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1184	-	1194
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUN BELT(ATOKA)				87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
BANDY-TOMLINSON				WELL #:	1	RRCID	-> 093055	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL	DEPTH	5690	PERF. 3572 - 3578
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,418		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
MILLS, J.T.		WELL #:		2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3522	-	3528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD				
STRAIN		WELL #:		1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5261	PERF. 3030	-	3060	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN BELT (STRAWN)		87135 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD				
HARLESS, BILLIE MARRS		357167								
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2548	-	2601
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.				WELL #:	2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	1127	2	19	9	N	17					185
02	1204 N	894	-0-	-310	-0-	894	2			N	-0-					185
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					185
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					185
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					185
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					185
07	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					185
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					185
09	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			N	-0-					185
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					185
11	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					185
12	0	1028	-0-	1028	1028	1028	2			N	-0-	161	1			24
TOTAL GAS PROD:		13,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

T.E.C. (CADD0)				87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
STOVALL, HOWARD				824340								
COX, JAMES A.				WELL #:	1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL	DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-			84
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-			84
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-			84
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-			84
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-			84
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	-0-			84
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-			84
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-			84
09	0	87	-0-	87	87	87	3	Y	-0-			84
10	0	89	-0-	89	176	89	3	Y	-0-			84
11	0	68	-0-	68	244	68	3	Y	-0-			84
12	0	61	-0-	61	305	61	3	Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			965	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2636	- 2647
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-	-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3	Y	-0-	-0-
10	0	89	-0-	89	176	89	3	Y	-0-	-0-
11	0	68	-0-	68	244	68	3	Y	-0-	-0-
12	0	61	-0-	61	305	61	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			965	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T.E.C. (CADDO)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340											
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL	DEPTH	3168	PERF.	2624	-	2638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
09	0	261	-0-	261	261	261	3		N	-0-					-0-
10	0	268	-0-	268	529	268	3		N	-0-					-0-
11	0	203	-0-	203	732	203	3		N	-0-					-0-
12	0	183	-0-	183	915	183	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TJB (CONGL 4200)				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY				042398						
HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 117645	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF. 3978 - 3982
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOREMAN				WELL #:	1	RRCID -> 159987	COMPL. DATE 08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167	-	4171
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TJB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.				292000													
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PROCO OPERATING CO., INC.					679595														
PADGETT RANCH					WELL #:	9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4114	-	4119					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PADGETT RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677	-	3683
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALPA (DOG BEND)														
D.N.I.														
KELSEY, J.L.														
WELL #: 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A)														
DELRAY OIL, INC.														
GILMOUR J.P.														
WELL #: 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, EULA HALE														
WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN									
STANDARD OIL TOOLS, INC.				812830												
STOKES, HORACE		WELL #:		RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3056	-	3068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUREN (CADD0, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN										
ROCK OPERATING		722855														
LILLEY		WELL #: 2		RRCID -> 173697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3052	-	3092						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR(CADD0)		88487 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND										
BALL PRODUCING CO.		048164														
OSBORNE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093176	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2841	-	2852						
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					69
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					69
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					69
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					69
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					69
08	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					69
09	0	29	-0-	29	62	29	2			N	-0-					69
10	0	26	-0-	26	88	26	2			N	-0-					69
11	0	35	-0-	35	123	35	2			N	-0-					69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 316

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR HILL, S. (MISS)														CNTY: THROCKMORTON	
TC OIL AND GAS, LLC															
LAMBSHEAD RANCH 1088															
WELL #: 1															
RRCID -> 283940															
COMPL. DATE 09/28/2017															
TOTAL DEPTH 4937															
PERF. 4780 - 4937															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
WILSON "G"															
WELL #: 2															
RRCID -> 118131															
COMPL. DATE 05/10/1985															
TOTAL DEPTH 4505															
PERF. 3704 - 3711															
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-			143	
02	392 N	1	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-			143	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	83			226	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	108	2	40	9	N	36	166	1	96	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	101	2	19	9	N	17			113	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			113	
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			113	
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			113	
09	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			113	
10	0	44	-0-	44	54	37	2	7	9	N	6			119	
11	0	28	-0-	28	82	28	2			N	-0-			119	
12	0	158	-0-	158	240	81	2	77	9	N	70			189	
TOTAL GAS PROD: 551														TOTAL CONDENSATE PROD: 212	

TAYLOR-WILSON (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
SWENSON "55"															
WELL #: 1															
RRCID -> 209992															
COMPL. DATE 05/03/2005															
TOTAL DEPTH 4239															
PERF. 4050 - 4062															
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			55	
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	271	2			N	-0-			55	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			55	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			55	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			55	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			55	
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			55	
08	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-			55	
09	0	179	-0-	179	179	179	2			N	-0-			55	
10	0	510	-0-	510	689	510	2			N	-0-			55	
11	0	357	-0-	357	1046	357	2			N	-0-			55	
12	0	366	-0-	366	1412	362	2	4	9	N	4			59	
TOTAL GAS PROD: 4,378														TOTAL CONDENSATE PROD: 4	

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIDGE OIL COMPANY 711100
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3970 - 4045

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2022													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STÖBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			15
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			15
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			15
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			15
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			15
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			15
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			15
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			15
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			15
10	0		211	-0-	211	211	211	2		N	-0-			15
11	0		203	-0-	203	414	203	2		N	-0-			15
12	0		197	-0-	197	611	197	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			2,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEE JAY (CONGL)			//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
STERLING OIL AND GAS					818896									
V. WALLENBERG 490			WELL #:		2	RRCID -> 114865			COMPL. DATE 01/12/1985			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

V. WALLENBERG 490			WELL #:		3	RRCID -> 115869			COMPL. DATE 02/28/1985			TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083		
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615											
SCOTT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 245460			COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016		
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107 B	107	107	2			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99 B	206	99	2			N	-0-					-0-
12	0	110	-0-	110 B	316	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

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

TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
S & H RESOURCES		740282															
COX, BEN		WELL #:		1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 -		0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TENA (ELLEN)				88775 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545									
SOUTH GREEN 55				WELL #:	1	RRCID -> 170723	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4517	PERF. 4505 -	4517	
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9 9	N	8		77
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9 9	N	8		85
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	461	3	12 9	N	11		96
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7 9	N	6		102
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	3	7 9	N	6		108
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8 9	N	7		115
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9 9	N	8		123
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	3	8 9	N	7		130
09	0		392	-0-	392	392	390	3	2 9	N	2		132
10	0		315	-0-	315	707	315	3		N	-0-		132
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	437				N	NO RPT		132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	437				N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:				4,345	TOTAL CONDENSATE PROD:				63				

TEXAS-57 (STRAWN 2400)				89131 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
WB MULLIN OPERATING LLC				902609								
STEPHENS "C"				WELL #:	2	RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 2459 -	2466	
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
09	0		23	-0-	23	23	3	N	-0-		-0-	
10	0		37	-0-	37	60	3	N	-0-		-0-	
11	0		31	-0-	31	91	3	N	-0-		-0-	
12	0		44	-0-	44	135	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				251	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23		23	3			N	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	60		37	3			N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	91		31	3			N	-0-					-0-
12	0		44	-0-	44	135		44	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			251					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)				89583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC				432097						
GUERRY, GRADY				WELL #: 13	RRCID -> 129749	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH	965 PERF.	732 -	771
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GUERRY, GRADY				WELL #:	12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF.	792	-	803
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THRIFTY (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC BROWN COUNTY FEE										89779 500 025387	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
										WELL #: 2	RRCID -> 018427	COMPL. DATE 05/02/1949	TOTAL DEPTH 2267	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

D & L OPERATING CO. NEWTON A.J.										196477	RRCID -> 064344	COMPL. DATE 10/06/1975	TOTAL DEPTH 2281	PERF. N/A		
										WELL #: 1						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			142					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. ALLCORN, H. L., ET UX										806190	RRCID -> 018422	COMPL. DATE 10/24/1948	TOTAL DEPTH 2441	PERF. 2316 - 2360		
										WELL #: 1						
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-				-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-				-0-
09	0		6	-0-	6	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	0		6	-0-	6	-0-	12	3			N	-0-				-0-
11	0		6	-0-	6	-0-	18	3			N	-0-				-0-
12	0		100	-0-	100	-0-	118	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			644					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
CASON, WILL		WELL #:			RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284	-	2320						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011																	

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 -	2334
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	6	2 3	N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	8	2 3	N	-0-		-0-
12	0	25	-0-	25	33	25 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

147

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		49
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		49
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		49
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		49
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		49
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		49
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		49
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		49
09	0	25	-0-	-25	-0-	25 3	N	-0-		49
10	0	126	-0-	126	151	126 3	N	-0-		49
11	0	23	-0-	23	174	23 3	N	-0-		49
12	0	3	-0-	3	177	3 3	N	-0-		49

TOTAL GAS PROD:

293

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		89784 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
D.J. & T. ENERGY		196227													
SAGE-KEPLER		WELL #: 1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2480 - 2500					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAGE-KEPLER "B"				WELL #:	3	RRCID -> 129378	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2300	- 2344
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAGE-OTT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 227674	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2366	-	2442
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
 HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
 SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999														
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

V & H OIL, L.P. 880393
 RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

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

VENETO EXPLORATION, LLC 884504
 TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1		N	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	110	110	1		N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	221	111	1		N	-0-			-0-
*12	331 R	110	-0-	-221	-0-	110	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
5L PROPERTIES, INC.				953778													
PARROTT, J. E.		WELL #:		1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3890 PERF. 3878 - 3890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
02	448 #	258	-0-	-190	-0-	258	2			N	-0-					-0-	
03	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
04	480 #	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-					-0-	
05	496 #	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-	
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-	
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-	
11	0	180	-0-	180	275	180	2			N	-0-					-0-	
*12	528 R	253	-0-	-275	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,707				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
ANTLE OPERATING, INC.				026646					
HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH	4633 PERF. 1267 - 1271
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/14/2022					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELLAH & MATHIEWS				063663											
IRWIN, ANNIE				WELL #:		2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH		4803 PERF. 4626 - 4632	
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-		-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-		-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-		-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-		-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-		-0-
08	0		13	-0-	13	13	13	2		N	-0-		-0-		-0-
09	0		117	-0-	117	130	117	2		N	-0-		-0-		-0-
10	0		89	-0-	89	219	89	2		N	-0-		-0-		-0-
11	0		57	-0-	57	276	57	2		N	-0-		-0-		-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	214				N	NO RPT		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				820		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: THROCKMORTON				
COOPER OIL & GAS, LLC 175118																
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-MERRICK 216				WELL #:	1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 5073	PERF. 4703 - 4712
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DAHAB ENERGY INC.				197200											
CONDON, E. D., JR. B				WELL #:	3	RRCID -> 115201	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	778 -	783			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//													
FTC CONSULTING, LLC													
HENDRICK "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVICK, GEORGE R.													
GRAHAM, M. K. C													
WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A													
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-		-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-		-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-		-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	266	148	2			N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	49					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

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

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 MARTIN, JOHN I. 530600
 BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SUBSEA OPERATING CO. 828293
 LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON										
TEJAS DRILLING INC.										841264																	
COLE, K.B.										WELL #:	1	RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920		PERF. 874 - 877									
M	GAS		INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM							
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:				-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C.				857738											
WHITAKER, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308	-	4312
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839		839	2	N	-0-					-0-
11	0		963	-0-	963	1802	963	2	N	-0-					-0-
12	0		829	-0-	829	2631	829	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,427	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THURBER LAKE (CONGL.)				89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645					
LATHAM, SUSAN				WELL #:	4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184 - 3315
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		90039 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
HARTMAN, R. L.		WELL #:		1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5210 - 5220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					17
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	205	2			N	-0-					17
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					17
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					17
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					17
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					17
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					17
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17
11	0	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					17
12	0	346	-0-	346	692	346	2			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		3,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OXXN		630579									
HAMILTON		WELL #:		1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		119
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		119
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		119
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		119
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		119
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		119
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		119
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		119
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		119
10	0	285	-0-	285	285	285	2	N	-0-		119
*11	558 N	273	-0-	-285	-0-	273	2	N	-0-		119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		3,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIMMONS (CADD)				90065 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER		
TEP BARNETT USA, LLC				842986							
TIMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2690 - 2778
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	14
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	14
03	1240	N	726	-0-	-514	-0-	726	3	N	-0-	14
04	1200	N	690	-0-	-510	-0-	690	3	N	-0-	14
05	1240	N	870	-0-	-370	-0-	870	3	N	-0-	14
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	14
07	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2	N	-0-	14
08	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2	N	-0-	14
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2	N	-0-	14
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	14
*11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	14
12	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:				5,761	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFE INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLEE, A.E.		WELL #:		2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A		
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
09	0	323	-0-	323	323	323	3			N	-0-			-0-
10	0	328	-0-	328	651	328	3			N	-0-			-0-
11	0	344	-0-	344	995	344	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	995					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 079685	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 3095 - 3102
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	86	43	3	N	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	131	45	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	131			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			506		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TIDWELL				WELL #:	1	RRCID -> 083889	COMPL. DATE 07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 -	3246
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3	N	-0-		-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	3	N	-0-		-0-
10	0		142	-0-	142	334	142	3	N	-0-		-0-
11	0		120	-0-	120	454	120	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	454			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,323	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENSLEE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 3179		PERF. 3120 - 3134	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 091025	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140	- 3150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09	0	64	-0-	64	64	64 3		N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	129	65 3		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	197	68 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	197			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		651162										
MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 085521	COMPL. DATE 11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270	- 1329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON		WELL #:		6	RRCID -> 127696	COMPL. DATE 12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405	- 1417		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			58
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-			58
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			58
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			58
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			58
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			58
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			58
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			58
09	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			58
10	0	3	-0-	3	5	3 3		N	-0-			58
11	0	2	-0-	2	7	2 3		N	-0-			58
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		55		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655							
HOTT		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745	
								PERF. 3876 - 4438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			-0-
10	0	343	-0-	343	343	343 2			-0-
11	0	319	-0-	319	662	319 2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	662			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620							
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400	
								PERF. 1264 - 1297	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482	
								PERF. 4142 - 4150	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	112 3	35 9		56
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	101 3	34 9		87
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	106 3	34 9		118
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	111 3	28 9		143
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	117 3	36 9		176
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	121 3	20 9		28
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	131 3	66 9	166 1	88
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	124 3	29 9		114
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	145 3	35 9		146
10	0	180	-0-	180	180	144 3	36 9		179
11	0	168	-0-	168	348	133 3	35 9		211
12	0	176	-0-	176	524	145 3	31 9	172 1	67
TOTAL GAS PROD:		1,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		381			

4W OPERATING, LLC				953506												
TIPTON, R. W.				WELL #:	1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 -	3565		
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	3	N	-0-				-0-		
02	756	N	480	-0-	-276	-0-	480	3	N	-0-				-0-		
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3	N	-0-				-0-		
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-				-0-		
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-				-0-		
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-				-0-		
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3	N	-0-				-0-		
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-				-0-		
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-				-0-		
10	0		853	-0-	853		853	3	N	-0-				-0-		
11	0		791	-0-	791	1644	791	3	N	-0-				-0-		
12	0		761	-0-	761	2405	761	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:				8,457	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TIPTON, NORTH (CADD0)				90212 200	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS								
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003															
LENOIR				WELL #:	1	RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL	DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996					
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46
				PLUGGED AND ABANDONED				09/08/2021	- WELL PLUGGED 9-8-2021										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272							
GOTCHER				WELL #:	3	RRCID -> 227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF. 843 - 851
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTCHER				WELL #:	2	RRCID -> 227505	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 -	854
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS										
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272															
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH		1900	PERF.	842	-	874				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HOFFPAUIR				WELL #:	5	RRCID -> 274075	COMPL. DATE 06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 -	847
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
ALLISON, PAUL				014765									
MCDONALD				WELL #:	1	RRCID -> 061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5341	-	5349
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC				139140											
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHESON "A"				WELL #:	6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5362	- 5382
01	14B2	EXT	390	-0-	390	2726	390	3	N	-0-
02	14B2	EXT	372	-0-	372	3098	372	3	N	-0-
03	14B2	EXT	481	-0-	481	3579	481	3	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3579			N	-0-
05		3579 X	-0-	-0-	-3579	-0-			N	-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,243	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYNCH				WELL #:	3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5720	- 5724	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				287	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ITX CORPORATION				427179											
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 -	5285			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				131
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				131
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				131
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				131
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				131
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				131
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				131
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				131
09	0	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-				131
10	570 N	281	-0-	-289	-0-	281	3			N	-0-				131
11	450 N	196	-0-	-254	-0-	196	3			N	-0-				131
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-				131
TOTAL GAS PROD:		3,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185										
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5040 - 5050	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3512 - 5336	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		16
02	18 X	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-		16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16 1	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-		-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-		-0-
09	0	44	-0-	44	44	44 3			N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	45	1 3			N	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	173	128 3			N	-0-		-0-
12	0	708	-0-	708	881	708 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (BEND CONGL., LOWER)														
ITX PIPELINE COMPANY, LLC														
SMITH														
		//CONT.//		90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		//CONT.//		427185										
		WELL #:		2		RRCID -> 065494		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
02		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
03		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1091	1	3055	3	N	-0-		-0-
04		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	362	1	3043	3	N	-0-		-0-
05		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	649	1	2962	3	N	-0-		-0-
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	33	1	3150	3	N	-0-		-0-
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	378	1	3066	3	N	-0-		-0-
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	211	1	2695	3	N	-0-		-0-
09		0	2840	-0-	2840	2840	261	1	2579	3	N	-0-		-0-
10		0	2147	-0-	2147	4987	211	1	1936	3	N	-0-		-0-
11		0	2046	-0-	2046	7033	2046	3		N	-0-			-0-
12		0	1757	-0-	1757	8790	1757	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH														
		WELL #:		3		RRCID -> 066296		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 5537		PERF. N/A		
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	50	1	158	3	N	-0-		69
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	50	1	139	3	N	-0-		69
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	45	1	126	3	N	-0-	69	7
04		210 N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	3	N	-0-		-0-
05		217 N	152	-0-	-65	-0-	26	1	126	3	N	-0-		-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	1	1	127	3	N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-		-0-
09		0	139	-0-	139	139	13	1	126	3	N	-0-		-0-
10		0	124	-0-	124	263	12	1	112	3	N	-0-		-0-
11		0	75	-0-	75	338	75	3		N	-0-			-0-
12		0	88	-0-	88	426	88	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANLEY UNIT														
		WELL #:		2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A		
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID -> 079617	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106	-	5110	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	1379 3	11 9	N	10			21
02	1033	N	1033	-0-	-0-	1023 3	10 9	N	9			30
03	1693	N	1693	-0-	-0-	444 1	1243 3	N	5			35
04	1512	N	1512	-0-	-0-	160 1	1344 3	N	7			42
05	1084	N	1084	-0-	-0-	185 1	897 3	N	2			44
06	900	N	825	-0-	-75	8 1	817 3	N	-0-			44
07	930	N	757	-0-	-173	83 1	674 3	N	-0-			44
08	930	N	448	-0-	-482	32 1	416 3	N	-0-			44
09	0		718	-0-	718	66 1	652 3	N	-0-			44
10	0		890	-0-	890	88 1	802 3	N	-0-			44
11	0		743	-0-	743	39 1	704 3	N	-0-			44
12	0		637	-0-	637	27 1	610 3	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD:

11,730

TOTAL CONDENSATE PROD:

33

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE 03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024	-	5066	
01	14B DENY	4	-0-	4	32	4 1		N	-0-			11
02	37 X	5	-0-	-32	-0-	5 1		N	-0-			11
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			11
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	11 1		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
11	0	2570	-0-	2570	2570	2570 3		N	-0-			-0-
12	0	2371	-0-	2371	4941	2371 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

8,517

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058	-	5187	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	118 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.// 90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.// 427185														
CARR, J. R.		WELL #:		2 T RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	0	261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
10	0	212	-0-	212	473	212	3			N	-0-					-0-
11	0	170	-0-	170	643	170	3			N	-0-					-0-
12	0	173	-0-	173	816	173	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STANLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 172431	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982	- 5000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OXXN			630579					
BURKHALTER			WELL #:	1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654 PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
SULLIVAN		WELL #:		RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
NO RPT										18
PLUGGED AND ABANDONED										18
					03/21/2012					

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5720		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				23
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				23
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				23
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2				23
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				23
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				23
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				23
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						23

TOTAL GAS PROD:

81

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 2650 - 3608	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				-0-
09	0	74	-0-	74	-0-	74	2				-0-
10	139 N	65	-0-	-74	-0-	65	2				-0-
11	0	53	-0-	53	-0-	53	2				-0-
12	0	34	-0-	34	-0-	34	2				-0-

TOTAL GAS PROD:

923

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOTO (BEND CONGL. LOWER)		//CONT.//		90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #:		3		RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 5201 - 5209		
COLLINS "A"																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOTO(BEND CONGL. 5350)					90813 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
ENERGYPRO, INC.					252085									
WOODRUFF, CHARLES					WELL #:	1	RRCID -> 112053	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5298	-	5302	
01	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2	N	-0-			30	
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			30	
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			30	
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			30	
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-			30	
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2	N	-0-			30	
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2	N	-0-			30	
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2	N	-0-			30	
09	0		679	-0-	679	679	679	2	N	-0-			30	
10	0		779	-0-	779	1458	779	2	N	-0-			30	
11	0		688	-0-	688	2146	688	2	N	-0-			30	
12	0		719	-0-	719	2865	719	2	N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:					8,921	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RKW OPERATING LLC				714311											
WILHITE				WELL #:	1 T	RRCID -> 090175	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5344	-	5350			
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-					-0-
09	0		9	-0-	9	9	9	2	N	-0-					-0-
10	21	N	12	-0-	-9	-0-	12	2	N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	14	14	2	N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	24	10	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				121		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TOTO (CADD CONGLOMERATE)				90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CHILCUTT R.S.				WELL #:	1	RRCID -> 069722	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3804	- 3814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
LESIKAR				WELL #:	2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914	- 3927
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-		99
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-		99
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-		99
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-		99
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-		99
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-		99
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		N	-0-		99
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-		99
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-		99
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-		99
11	0	3104	-0-	3104	3104	3104 2		N	-0-		99
12	0	3027	-0-	3027	6131	3027 2		N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:				39,144	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DALWORTH				WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3886	- 3906
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 2		N	-0-		22
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		22
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		22
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-		22
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		22
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-		22
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-		22
08	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2		N	-0-		22
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2		N	-0-		22
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-		22
11	0	229	-0-	229	229	229 2		N	-0-		22
12	0	183	-0-	183	412	183 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:				2,560	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225								
LESIKAR, WM.		WELL #:		1	RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 3714 - 3729	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	850	-0-	-1475	-0-	850 2		N	-0-		-0-
02		2100 X	607	-0-	-1493	-0-	607 2		N	-0-		-0-
03		1395 X	669	-0-	-726	-0-	669 2		N	-0-		-0-
04		1290 X	601	-0-	-689	-0-	601 2		N	-0-		-0-
05		1085 X	573	-0-	-512	-0-	573 2		N	-0-		-0-
06		660 N	508	-0-	-152	-0-	508 2		N	-0-		-0-
07		620 N	464	-0-	-156	-0-	464 2		N	-0-		-0-
08		558 N	404	-0-	-154	-0-	404 2		N	-0-		-0-
09		510 N	353	-0-	-157	-0-	353 2		N	-0-		-0-
10		465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-		-0-
11		0	317	-0-	317	-0-	317 2		N	-0-		-0-
12		0	304	-0-	304	-0-	304 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,016		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
LITTLE E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH		4500 PERF. N/A	
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-		11
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		11
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		11
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		11
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		N	-0-		11
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		11
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		11
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		11
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		11
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-		11
11		0	376	-0-	376	-0-	376 2		N	-0-		11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:			4,142		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185										
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH		4055 PERF. N/A	
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	195 1	547 3	N	-0-		-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	43 1	360 3	N	-0-		-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	122 1	593 3	N	-0-		-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	5 1	521 3	N	-0-		-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	98 1	794 3	N	-0-		-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	71 1	907 3	N	-0-		-0-
09		0	843	-0-	843	-0-	78 1	765 3	N	-0-		-0-
10		0	938	-0-	938	-0-	92 1	846 3	N	-0-		-0-
11		0	253	-0-	253	-0-	2034	253 3	N	-0-		-0-
12		0	517	-0-	517	-0-	2551	517 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,061		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.// 427185										
CRAVENS		WELL #: 3		RRCID -> 093732		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	286 3		N	-0-			-0-
10	0	287	-0-	287	573	287 3		N	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	799	226 3		N	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250	1049	250 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181490		COMPL. DATE 12/26/2000		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238		
HAMBLIN		WELL #: 2H								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)				//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN					630579								
COLLINS, W. L.				WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-				8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-				8
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-				8
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-				8
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-				8
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-				8
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-				8
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-				8
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-				8
10	0	210	-0-	210	210	210	2	N	-0-				8
*11	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2	N	-0-				8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		1,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISBELL				WELL #:	1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. N/A		
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
08	0	36	-0-	36	36	36	2	N	-0-			-0-	
09	64 N	28	-0-	-36	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
10	0	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-			-0-	
11	0	48	-0-	48	76	48	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	76			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERFORD				WELL #:	1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-	
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-	
10	0	413	-0-	413	413	413	2	N	-0-			-0-	
*11	829 N	416	-0-	-413	-0-	416	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		12
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		12
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		12
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		12
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		12
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		12
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		12
08	0	461	-0-	461	-0-	461 2	N	-0-		12
09	885 N	424	-0-	-461	-0-	424 2	N	-0-		12
10	0	427	-0-	427	-0-	427 2	N	-0-		12
*11	854 N	427	-0-	-427	-0-	427 2	N	-0-		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		4,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0		
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 2								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
PLUGGED AND ABANDONED		02/17/2009								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)				//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
PATTON EXPLORATION, INC.				//CONT.// 643730																
MITCHELL, DONOVAN -C-				WELL #: 3		RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:			-0-																	
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					5
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					5
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					5
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					5
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					5
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					5
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					5
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD: 88																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311									
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH		5355	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-2	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	-0-2		2 2		N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF. N/A	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
11	0		18	-0-	18	18	18	2	N	-0-	-0-
*12	50	N	32	-0-	-18	-0-	32	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				204		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JORDAN, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF. N/A
01	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-	-0-
02	7 N	4	-0-	-3		-0-	4 2	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8 2	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-	-0-
09	0	12	-0-	12	12	12 2		N	-0-	-0-
10	21 N	9	-0-	-12	-0-	9 2		N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-	-0-
12	0	7	-0-	7	11	7 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			80	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311							
ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 2		N	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-
09	0	149	-0-	149	149	149 2		N	-0-
10	340 N	191	-0-	-149	-0-	191 2		N	-0-
11	0	175	-0-	175	175	175 2		N	-0-
12	0	137	-0-	137	312	137 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 4500 - 4685	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAPRES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550	
								PERF. 3523 - 3543	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-
11	0	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-
12	0	3	-0-	3	8	3 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		75		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	133 2		N	-0-			-0-
10	257 N	124	-0-	-133	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	74	74 2		N	-0-			-0-
*12	147 N	73	-0-	-74	-0-	73 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

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

SMILEY, JERRY 789686
 S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID -> 123319		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		5200	PERF. 3914	-	3942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507															
ASHBROOK				WELL #:		1		RRCID -> 292771		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH		6005		PERF. 4114		- 4265	
01	0	63	-0-	63	95	63	3		N	-0-									-0-
02	0	36	-0-	36	131	36	3		N	-0-									-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-									-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-									-0-
05	550 X	36	-0-	-514	-0-	36	3		N	-0-									-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-									-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-									-0-
08	775 X	46	-0-	-729	-0-	46	3		N	-0-									-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-									-0-
10	0	291	-0-	291	291	291	3		N	-0-									-0-
11	0	208	-0-	208	499	208	3		N	-0-									-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	499				N	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:				680		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

TOTO (CADD0 LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140									
SHAW				WELL #:	1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198	-	3238	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOTO (CADD0 LIME)			//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER							
CASE RESOURCES, LLC			//CONT.//		139140													
SHAW			WELL #:		2	RRCID -> 136251		COMPL. DATE 11/02/1990			TOTAL	DEPTH	6014	PERF. 3286	-	3372		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	49	-0-	49	49		49	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	77	-0-	77	126		77	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	30	-0-	30	156		30	3			N	-0-					-0-
08		166 X	10	-0-	-156	-0-		10	3			N	-0-					-0-
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
10		0	29	-0-	29	29		29	3			N	-0-					-0-
11		0	71	-0-	71	100		71	3			N	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	95						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			271					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ITX PIPELINE COMPANY, LLC STANLEY UNIT			427185 WELL #:	4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF.	2854 -	3458
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOTO (LIME M-1)				90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
SMITH				WELL #:		RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0	
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	101	1	281	3	N	-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	172	3	N	-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-
09	0		148	-0-	148	-0-	14	1	134	3	N	-0-
10	0		135	-0-	135	-0-	13	1	122	3	N	-0-
11	0		13	-0-	13	-0-	296	13	3		N	-0-
12	0		21	-0-	21	-0-	317	21	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,011		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOTO (LINE M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185															
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH		5270	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	SI MULT	3	-0-	3	3			3 1			N	-0-					-0-		
02	SI MULT		-0-		2			2 1			N	-0-					-0-		
03	SI MULT	3	-0-	3	8			3 1			N	-0-					-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STANLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910	- 2945
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ISBELL "21"				WELL #:	21 C	RRCID -> 079802	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808	-	2846
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185
 CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

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

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

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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

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

TOT0 (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
CASE RESOURCES, LLC		139140																	
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2413 - 2603					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
03	14B2 EXT	670	-0-	670	670	670	670	3				N	-0-					85	
04	14B2 EXT	612	-0-	612	1282	612	612	3				N	-0-					85	
05	14B2 EXT	410	-0-	410	1692	410	410	3				N	-0-					85	
06	2076	384	-0-	-1692	-0-	384	384	3				N	-0-					85	
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	677	3				N	-0-					85	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	475	3				N	-0-					85	
09	390 N	212	-0-	-178	-0-	212	212	3				N	-0-					85	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
TOTAL GAS PROD:		3,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DUVALL, LOUIS				236530															
DUVALL BROTHERS				WELL #:	1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216	-	2224						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT											-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185													
GRANSTAFF UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						175
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						175
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175	1				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311									
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH		4114	PERF. 2354 - 2368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-			-0-
10	540 N	280	-0-	-260	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	258	258	2		N	-0-			-0-
*12	511 N	253	-0-	-258	-0-	253	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH		2896	PERF. 2552 - 2560
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-		-0-
10	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	0	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-		-0-
*12	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH		4345	PERF. 3498 - 3635
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		-0-
*12	17 N	13	-0-	-4	-0-	13	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)				90817 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
OXXN				630579							
KEYES, T.H. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978	
								TOTAL DEPTH		5664 PERF. 3030 - 3344	
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-
08	0		324	-0-	324	324	324	2	N	-0-	-0-
09	729	N	405	-0-	324	-0-	405	2	N	-0-	-0-
10	0		307	-0-	307	307	307	2	N	-0-	-0-
11	0		398	-0-	398	705	398	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,123		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
TRACKER MINERAL		864023									
WINDHAM, MARIAN		WELL #: 1		RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 4553 - 4557	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENTUCKY HOME		WELL #: 1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-			-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	887	-0-	-433	-0-	887 2	N	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-			-0-
09	0	1408	-0-	1408	1408	1408 2	N	-0-			-0-
10	0	1452	-0-	1452	2860	1452 2	N	-0-			-0-
11	0	1296	-0-	1296	4156	1296 2	N	-0-			-0-
12	0	740	-0-	740	4896	740 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

TRICKHAM (CAPPS)				91202 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
HANE POWER, L.L.C.				354209						
THOMPSON, HORACE				WELL #:	6	RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 878 - 892
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRICKHAM (CROSSCUT)			91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
CUPPS, R. W.			194816					
CUPPS, R. W. "B"	WELL #:	2	RRCID -> 077849	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345	PERF.	801 - 806
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.// 91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
CUPPS, R. W.		//CONT.// 194816														
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH		855 PERF. 782 - 796						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		864 PERF. 797 - 800						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVANS, DANA E.		255552		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH		1175 PERF. 832 - 838						
HAYNES, WINNIE		WELL #: 3														
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148														
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770	-	780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRICKHAM (CROSSCUT, L.O.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CADD0 OPERATING INC.				122567								
MINEAR, C.M.				WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CADD0 OPERATING INC. //CONT.// 122567
 MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HANE POWER, L.L.C. 354209
 EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

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

EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

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

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//	354209						
EVANS, DOYLE		WELL #:	2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RICE DRILLING COMPANY		706685							
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 960
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RICE, LORENE		WELL #:	3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944 - 950
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023

TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN									
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703												
FREEMAN-E-			WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 3777	PERF. 3685	- 3712						
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
FREEMAN, R. M. -E-			WELL #: 3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1912	- 1916
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726					
BOND, T.			WELL #: 1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3190	- 3200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726															
BOND, J.		WELL #:		1	RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3190 -	3200							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JOHNSON FARM			433684											
JOHNSON, DOKE & KATHI			WELL #:	1	RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3210	-	3220			
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285								
BOND, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3188 -	3196	
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
11	0	178	-0-	178	178	178	2	N	-0-		-0-	
12	0	175	-0-	175	353	175	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,905		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TUCKCO (CONGL.)			//CONT.//		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		872285															
BOND, TRAVIS			WELL #:		2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH		3429 PERF. 3190 - 3198							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	53 R		53	-0-	-0-	-0-			53	2			N	-0-						-0-
02	48 R		48	-0-	-0-	-0-			48	2			N	-0-						-0-
03	54 R		54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-						-0-
04	52 R		52	-0-	-0-	-0-			52	2			N	-0-						-0-
05	56 R		56	-0-	-0-	-0-			56	2			N	-0-						-0-
06	54 R		54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-						-0-
07	42 R		42	-0-	-0-	-0-			42	2			N	-0-						-0-
08	54 R		54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-						-0-
09	44 R		44	-0-	-0-	-0-			44	2			N	-0-						-0-
10	49 R		49	-0-	-0-	-0-			49	2			N	-0-						-0-
11	0		58	-0-	58	58	58		58	2			N	-0-						-0-
12	0		58	-0-	58	116	116		58	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

TULLOS (CADD0)				91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
LOWE, DANIEL				WELL #:		1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	248 N	192	-0-	-56		-0-	192	3		Y	-0-		-0-
02	224 N	198	-0-	-26		-0-	198	3		Y	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	3		Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-		-0-	226	3		Y	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-		-0-	254	3		Y	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-		-0-	219	3		Y	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		Y	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		Y	-0-		-0-
10	0	242	-0-			242	242	3		Y	-0-		-0-
11	0	217	-0-			459	217	3		Y	-0-		-0-
12	0	209	-0-		B	668	209	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF. N/A
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			150	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
10	0	233	-0-	233 B	233	233 3	N	-0-	-0-
11	0	202	-0-	202 B	435	202 3	N	-0-	-0-
12	0	205	-0-	205 B	640	205 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286	
								PERF. N/A	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3	N	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224 B	224	224 3	N	-0-	-0-
11	0	194	-0-	194 B	418	194 3	N	-0-	-0-
12	0	197	-0-	197 B	615	197 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600	
								PERF. 4132 - 4183	
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 3	N	-0-	12
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138 3	N	-0-	12
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-	12
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	12
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	12
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	12
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	12
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
10	0	182	-0-	182 B	182	182 3	N	-0-	-0-
11	0	144	-0-	144 B	326	144 3	N	-0-	-0-
12	0	144	-0-	144 B	470	144 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703																	
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A								

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE

01	13 N	9	-0-	-4		-0-		9	3			Y	-0-						-0-
02	12 N	10	-0-	-2		-0-		10	3			Y	-0-						-0-
03	11 N	11	-0-	-0-		-0-		11	3			Y	-0-						-0-
04	11 N	11	-0-	-0-		-0-		11	3			Y	-0-						-0-
05	12 N	12	-0-	-0-		-0-		12	3			Y	-0-						-0-
06	11 N	11	-0-	-0-		-0-		11	3			Y	-0-						-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	3			Y	-0-						-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	3			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	3			Y	-0-						-0-
10	0	12	-0-	12	B	12		12	3			Y	-0-						-0-
11	0	11	-0-	11	B	23		11	3			Y	-0-						-0-
12	0	10	-0-	10	B	33		10	3			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:			135		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

LOWE, DANIEL				WELL #:	3	RRCID -> 111231	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3320 PERF.	3224 -	3298
01	155 N	113	-0-	-42		-0-	113 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23		-0-	117 3	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-		-0-	127 3	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-		-0-	134 3	Y	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-		-0-	149 3	Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130 3	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B		-0-	150 3	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0- B		-0-	153 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	144 N	144	-0-	-0- B		-0-	144 3	Y	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143 B		143	143 3	Y	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128 B		271	128 3	Y	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123 B		394	123 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALDWELL-ROGERS				WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966 PERF. 3349 - 3966
01	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	3	N	-0-
02	1624 N	1588	-0-	-36	-0-	1588	3	N	-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3	N	-0-
08	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3	N	-0-
10	0	2114	-0-	2114 B	2114	2114	3	N	-0-
11	0	1898	-0-	1898 B	4012	1898	3	N	-0-
12	0	1752	-0-	1752 B	5764	1752	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULLOS (CADD0)			//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703															
ROGERS, T. L.			WELL #:		1	RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH		3240 PERF. 3695 -		4760						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	961 N	796	-0-		-165	-0-		783	3	13	9	N	12		140	1			16	
02	784 N	734	-0-		-50	-0-		727	3	7	9	N	6						22	
03	802 N	802	-0-		-0-	-0-		781	3	21	9	N	19						41	
04	903 N	903	-0-		-0-	-0-		882	3	21	9	N	19						60	
05	857 N	857	-0-		-0-	-0-		827	3	30	9	N	27						87	
06	780 N	700	-0-		-80	-0-		692	3	8	9	N	7						94	
07	901 N	901	-0-		-0- B	-0-		892	3	9	9	N	8						102	
08	706 N	706	-0-		-0- B	-0-		699	3	7	9	N	6		86	1			22	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	690 N	681	-0-		-9 B	-0-		668	3	13	9	N	12						34	
10	0	924	-0-		924 B	-0-	924	920	3	4	9	N	4						38	
11	0	735	-0-		735 B		1659	718	3	17	9	N	15						53	
12	0	743	-0-		743 B		2402	726	3	17	9	N	15						68	
TOTAL GAS PROD:		9,482		TOTAL CONDENSATE PROD:														150		

ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S., -C-				WELL #:		6	RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-	
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-	
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-	
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0		64	-0-	64 B	64	64	3		N	-0-		-0-	
10	130	N	66	-0-	-64 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-		-0-	
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			721	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PETEX				659782															
TULLOS, W. H.				WELL #:				12	RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3215 - 3230		
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	446	2	3	9	Y	3					5		
02	DLQ	G-10	421	-0-	421	-0-	418	2	3	9	Y	3	3	1			5		
03	DLQ	G-10	260	-0-	260	-0-	681	2	1	9	Y	1	3	1			3		
04	DLQ	G-10	486	-0-	486	1167	485	2	1	9	Y	1	1	1			3		
05	DLQ	G-10	201	-0-	201	1368	199	2	2	9	Y	2					5		
06	DLQ	G-10	136	-0-	136	1504	136	2			Y	-0-					5		
07	DLQ	G-10	601	-0-	601 B	2105	600	2	1	9	Y	1	3	1			3		
08	2691	N	586	-0-	-2105 B	-0-	584	2	2	9	Y	2					5		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0		529	-0-	529 B	529	527	2	2	9	Y	2	3	1			4		
10	0		513	-0-	513 B	1042	510	2	3	9	Y	3	4	1			3		
*11	1514	N	472	-0-	-1042 B	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			3		
12	0		555	-0-	555 B	555	552	2	3	9	Y	3	3	1			3		
TOTAL GAS PROD:				5,209	TOTAL CONDENSATE PROD:				24										

TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID -> 071683	COMPL. DATE 04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A	
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	152	2	26 9	Y	24	32	
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	118	2	22 9	Y	20	26	
03	DLQ G-10	93	-0-	93	233	84	2	9 9	Y	8	12	
04	DLQ G-10	162	-0-	162	395	151	2	11 9	Y	10	9	
05	DLQ G-10	88	-0-	88	483	70	2	18 9	Y	16	25	
06	DLQ G-10	81	-0-	81	564	78	2	3 9	Y	3	28	
07	DLQ G-10	227	-0-	227 B	791	218	2	9 9	Y	8	13	
08	1030 N	239	-0-	-791 B	-0-	224	2	15 9	Y	14	27	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	225	-0-	225 B	225	206	2	19 9	Y	17	17	
10	0	232	-0-	232 B	457	210	2	22 9	Y	20	9	
*11	658 N	201	-0-	-457 B	-0-	173	2	28 9	Y	25	11	
12	0	201	-0-	201 B	201	177	2	24 9	Y	22	9	
TOTAL GAS PROD:				2,067	TOTAL CONDENSATE PROD:				187			

TULLOS (CADD0)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
TULLOS, W. H.															
WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	480	2	39	9	Y	35			45	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	441	2	33	9	Y	30	38	1	37	
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	255	2	12	9	Y	11	33	1	15	
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	366	2	15	9	Y	14	19	1	10	
05	496 N	228	-0-	-268	-0-	202	2	26	9	Y	24			34	
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	145	2	6	9	Y	5			39	
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	550	2	13	9	Y	12	34	1	17	
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	538	2	22	9	Y	20			37	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	504	-0-	504 B	504	475	2	29	9	Y	26	40	1	23	
10	0	540	-0-	540 B	1044	507	2	33	9	Y	30	42	1	11	
*11	1547 N	503	-0-	-1044 B	-0-	461	2	42	9	Y	38	35	1	14	
12	0	522	-0-	522 B	522	485	2	37	9	Y	34	36	1	12	
TOTAL GAS PROD: 5,212														TOTAL CONDENSATE PROD: 279	

TULLOS, W. H.															
WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A															
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	15			22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	16	1	18	
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	2	6	9	Y	5	13	1	10	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	2	7	9	Y	6	8	1	8	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	Y	10			18	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2			20	
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	45	2	6	9	Y	5	14	1	11	
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	40	2	9	9	Y	8			19	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	45	-0-	45 B	45	33	2	12	9	Y	11	17	1	13	
10	0	39	-0-	39 B	84	25	2	14	9	Y	13	17	1	9	
*11	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	16	15	1	10	
12	0	16	-0-	16 B	16	1	2	15	9	Y	14	15	1	9	
TOTAL GAS PROD: 285														TOTAL CONDENSATE PROD: 117	

VEALE, A.S.															
WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223															
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	4	-0-	4 B	13	4	2			Y	-0-			-0-	
08	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 13														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TULLOS (CADD)				//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STEPHENS				
PETEX				//CONT.//		659782														
TULLOS, W. H.				WELL #:		22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH		4112 PERF. 3144 - 3286						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6 N	-0-	-0-		-6		-0-						Y	23						34
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	20		26	1			28
03	31 N	10	-0-		-21		-0-			2	2	8	9	Y	7	22	1			13
04	39 N	39	-0-		-0-		-0-			28	2	11	9	Y	10	13	1			10
05	60 N	60	-0-		-0-		-0-			42	2	18	9	Y	16					26
06	34 N	34	-0-		-0-		-0-			31	2	3	9	Y	3					29
07	89 N	89	-0-		-0-	B	-0-			80	2	9	9	Y	8	23	1			14
08	87 N	87	-0-		-0-	B	-0-			72	2	15	9	Y	14					28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0	78	-0-		78	B	78			59	2	19	9	Y	17	27	1			18
10	0	65	-0-		65	B	143			43	2	22	9	Y	20	28	1			10
*11	143 N	-0-	-0-		-143	B	-0-							Y	25	24	1			11
12	0	26	-0-		26	B	26			1	2	25	9	Y	23	24	1			10
TOTAL GAS PROD:				488	TOTAL CONDENSATE PROD:				186											

TULLOS, W. H.				WELL #:	20	RRCID -> 097959	COMPL. DATE 04/28/1978	TOTAL DEPTH	3215 PERF.	3182 -	3215
01	93 N	92	-0-	-1		-0-	85 2	7 9 Y	6		7
02	84 N	83	-0-	-1		-0-	77 2	6 9 Y	5	6 1	6
03	62 N	47	-0-	-15		-0-	45 2	2 9 Y	2	5 1	3
04	90 N	67	-0-	-23		-0-	65 2	2 9 Y	2	3 1	2
05	93 N	39	-0-	-54		-0-	35 2	4 9 Y	4		6
06	60 N	27	-0-	-33		-0-	26 2	1 9 Y	1		7
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	97 2	2 9 Y	2	6 1	3
08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	95 2	3 9 Y	3		6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	87	-0-	87	B	87	83 2	4 9 Y	4	7 1	3
10	0	95	-0-	95	B	182	89 2	6 9 Y	5	7 1	1
*11	271 N	89	-0-	-182	B	-0-	81 2	8 9 Y	7	6 1	2
12	0	93	-0-	93	B	93	86 2	7 9 Y	6	6 1	2
TOTAL GAS PROD:			916	TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

TURKEY RUN (UPPER GRAY)				91854 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857							
KNOX "A"				WELL #:	2	RRCID -> 094688	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2590	- 2594
01	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2	N	-0-	86
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	2	N	-0-	86
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	86
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	86
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	86
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2	N	-0-	86
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	86
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2	N	-0-	86
09	0		279	-0-	279	-279	279	2	N	-0-	86
10	0		289	-0-	289	568	289	2	N	-0-	86
11	0		264	-0-	264	832	264	2	N	-0-	86
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	553			N	NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:				2,561	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

UNION HILL (STRAWN)			92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX			659782													
HOUSTON			WELL #:		1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					133
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					133
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					133
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					133
09	0	1276	-0-	1276	1276	1276	2			N	-0-					133
10	0	1284	-0-	1284	2560	1284	2			N	-0-					133
11	0	1137	-0-	1137	3697	1093	2	44	9	N	40	139	1			34
12	0	1317	-0-	1317	5014	1305	2	12	9	N	11					45
TOTAL GAS PROD:		8,041				TOTAL CONDENSATE PROD:				51						

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)				92680 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
GILMORE-OWEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179761	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5014	PERF. 3926	- 3958
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
07	1488	N	420	-0-	-1068	-0-	420	2	N	-0-		-0-
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2	N	-0-		-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
10	0		1268	-0-	1268	1268	1268	2	N	-0-		-0-
11	0		1377	-0-	1377	2645	1377	2	N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2645			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				14,468	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALERA (CROSSCUT) HGN OPERATING I, LLC MCCORD "A"				92951 070 383323	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
WELL #:				1 U	RRCID -> 053892	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	0 - 2854
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HGN OPERATING I, LLC		//CONT.//		383323									
MCCORD -F-		WELL #:		1	RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			86
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			86
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-			86
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2			N	-0-			86
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36 2		12 9	N	11			97
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-	77 1		20
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			20
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			20
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			20
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2			N	-0-			20
11	0	59	-0-	59	59	59 2			N	-0-			20
*12	123 N	64	-0-	-59	-0-	64 2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			853		TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

MCCORD -H-		WELL #:		1	RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A	
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2			N	-0-		-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	596 2			N	-0-		-0-
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	558 2			N	-0-		-0-
04	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2			N	-0-		-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-		-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-		-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-		-0-
11	0	732	-0-	732	-0-	732 2			N	-0-		-0-
12	0	621	-0-	621	1353	621 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWMAN & SCOTT			607393											
MCCORD -D-			WELL #:		1	RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	7		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393										
EDENS, RALPH M.		WELL #:			RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH		3258 PERF. 2860 - 2870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118 7		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER)				92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN		
HGN OPERATING I, LLC				383323									
MCCORD "A"				WELL #:		1 L	RRCID	-> 053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2		N	-0-			302
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	500	2		N	-0-			302
03	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	-0-			302
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			302
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	167 7		135
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1 9	N	1	88 1		48
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			48
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29 9	N	26			74
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4 9	N	4			78
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7 9	N	6			84
11	0	1012	-0-	1012	-0-	997	2	15 9	N	14			98
12	0	955	-0-	955	-0-	1967	2		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 8,863

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH		3280 PERF. N/A	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			Y	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			Y	-0-		-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2			Y	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			Y	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			Y	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			Y	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-		-0-
11	0	226	-0-	226	-0-	226 2			Y	-0-		-0-
12	0	192	-0-	192	-0-	192 2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC		383323									
RAE, GEORGE B.		WELL #: 2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										N/A	
										PERF. 2885 - 2897	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.		140598									
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 3294 - 3334	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		3720 PERF. 3280 - 3308	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
GOEN		WELL #:		1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	13	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	149	30	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	296 N	147	-0-	-149	-0-	79	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	19	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	13	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	114	43	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	163	11	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	212	11	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC		637384									
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3		N	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	54	25	3		N	-0-	-0-
12	0	26	-0-	26	80	26	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION		427179														
YANDELL, M.		WELL #:		1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					16
02	168 #	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					16
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					16
04	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					16
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					16
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					16
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					16
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					16
09	0	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					16
10	264 R	144	-0-	-120	-0-	144	3			N	-0-					16
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					16
*12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		1,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID -> 076045	COMPL. DATE 09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		29
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		29
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		29
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		29
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		29
06	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3	Y	-0-		29
07	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		29
08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-		29
09	0	36	-0-	36	36	36	3	Y	-0-		29
10	57 R	21	-0-	-36	-0-	21	3	Y	-0-		29
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		29
*12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			237		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VEALE, A.S. "C"				WELL #:	8	RRCID -> 083018	COMPL.	DATE 06/00/1924	TOTAL	DEPTH	3945	PERF.	3918 -	3945
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	22	3	6 9 Y	5	34	1			7
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	4	3	11 9 Y	10					17
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	6	3	8 9 Y	7					24
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4 9 Y	4					28
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		-0-					28
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	7	3	7 9 Y	6					34
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	31	3	7 9 Y	6					40
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2 9 Y	2	35	1			7
09	0	72	-0-	72	72	65	3	7 9 Y	6					13
10	161 R	89	-0-	-72	-0-	86	3	3 9 Y	3					16
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2 9 Y	2					18
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	31	3	2 9 Y	2					20
TOTAL GAS PROD:				443	TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179												
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		13	RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3894	-	3964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7 #	3	-0-	-4	-0-		3 3			Y	-0-					5
02	27 R		-0-	-0-	-0-		27 3			Y	-0-					5
03	7 #	5	-0-	-2	-0-		5 3			Y	-0-					5
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			Y	-0-					5
05	31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3			Y	-0-					5
06	30 #	10	-0-	-20	-0-		10 3			Y	-0-					5
07	31 #	21	-0-	-10	-0-		21 3			Y	-0-					5
08	14 #	2	-0-	-12	-0-		2 3			Y	-0-					5
09	0	19	-0-	-19	-0-19		19 3			Y	-0-					5
10	34 R	15	-0-	-19	-0-		15 3			Y	-0-					5
11	30 #	26	-0-	-4	-0-		26 3			Y	-0-					5
12	31 #	10	-0-	-21	-0-		10 3			Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		164				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

VEALE, A. S. "C"				WELL #:	14	RRCID ->	111749	COMPL. DATE	01/03/1987	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3880 -	3949
01	248 #	52	-0-	-196	-0-	52	3	Y	-0-					7
02	224 #	21	-0-	-203	-0-	21	3	Y	-0-					7
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3	Y	-0-					7
04	240 #	40	-0-	-200	-0-	40	3	Y	-0-					7
05	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3	Y	-0-					7
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3	Y	-0-					7
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3	Y	-0-					7
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-					7
09	0	11	-0-	11	-0-	11	3	Y	-0-					7
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-					7
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-					7
*12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MM TERRY RANCH, LTD.				WELL #:	1	RRCID -> 118030	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	3880	-	3883
01	1333	#	852	-0-	-481	-0-	816	3	36	9	Y				121
02	1148	#	890	-0-	-258	-0-	800	3	90	9	Y				203
03	1147	#	1085	-0-	-62	-0-	1009	3	76	9	Y				272
04	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1087	3	42	9	Y				120
05	1054	#	1039	-0-	-15	-0-	1008	3	31	9	Y				148
06	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1014	3	56	9	Y				199
07	1178	#	1037	-0-	-141	-0-	952	3	85	9	Y				93
08	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	920	3	95	9	Y				179
09	0		929	-0-	929	929	903	3	26	9	Y				17
10	2003	R	1074	-0-	-929	-0-	1005	3	69	9	Y				80
11	1080	#	1036	-0-	-44	-0-	882	3	154	9	Y				73
12	1023	#	731	-0-	-292	-0-	578	3	153	9	Y				212
TOTAL GAS PROD:				11,887				TOTAL CONDENSATE PROD:				830			

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 #	625	-0-	-491	-0-	615 3	10 9	Y	9	60 1	17
02	952 #	700	-0-	-252	-0-	681 3	19 9	Y	17		34
03	1054 #	817	-0-	-237	-0-	804 3	13 9	Y	12		46
04	930 #	798	-0-	-132	-0-	790 3	8 9	Y	7		53
05	899 #	782	-0-	-117	-0-	782 3		Y	-0-		53
06	780 #	721	-0-	-59	-0-	709 3	12 9	Y	11		64
07	837 #	807	-0-	-30	-0-	796 3	11 9	Y	10		74
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	783 3	4 9	Y	4	61 1	17
09	0	768	-0-	768	768	758 3	10 9	Y	9		26
10	1549 R	781	-0-	-768	-0-	774 3	7 9	Y	6		32
11	780 #	692	-0-	-88	-0-	688 3	4 9	Y	4		36
12	806 #	377	-0-	-429	-0-	374 3	3 9	Y	3		39
TOTAL GAS PROD:		8,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
01	248 #	137	-0-	-111	-0-	124 3	13 9	Y	12	77 1	17
02	196 #	108	-0-	-88	-0-	85 3	23 9	Y	21		38
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	178 3	18 9	Y	16		54
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	218 3	11 9	Y	10		64
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		64
06	180 #	82	-0-	-98	-0-	68 3	14 9	Y	13		77
07	248 #	103	-0-	-145	-0-	89 3	14 9	Y	13		90
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	99 3	6 9	Y	5	78 1	17
09	0	131	-0-	131	131	118 3	13 9	Y	12		29
10	262 R	131	-0-	-131	-0-	123 3	8 9	Y	7		36
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	153 3	6 9	Y	5		41
*12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	531 3	4 9	Y	4		45
TOTAL GAS PROD:		2,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-		20
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	76 3		Y	-0-		20
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		20
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-		20
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 3		Y	-0-		20
06	90 #	27	-0-	-63	-0-	27 3		Y	-0-		20
07	93 #	37	-0-	-56	-0-	37 3		Y	-0-		20
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		20
09	0	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		20
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		20
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-		20
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	347	-0-	-118	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
05	434 #	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-			-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07	465 #	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			-0-
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	450 #	381	-0-	-69	-0-	381 2		N	-0-			-0-
10	0	365	-0-	365	-0-	365 2		N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*12	1030 R	295	-0-	-735	-0-	295 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

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

P.I.D. DRILLING INC 631265
 PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

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

VINES (MISSISSIPPIAN)														CNTY: SHACKELFORD	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
VINES, W. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				38
02	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-				38
03	14B2 EXT	154	-0-	154	460	154	2			N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	-0-				38
06	1494 R	1034	-0-	-460	-0-	992	2	42	9	N	38				76
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	805	2	18	9	N	16				92
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17				109
09	0	512	-0-	512	512	512	2			N	-0-				109
10	870 N	358	-0-	-512	-0-	358	2			N	-0-				109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				120
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 82															

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)														CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.															
TOMLINSON, N.E.															
WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)				94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683												
GRAGG NORTH				WELL #:		RRCID -> 207634		COMPL. DATE		06/09/2017		TOTAL DEPTH		4353 PERF. 4256 - 4294		
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2				19	
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	N	14				33	
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1395	2	8	9	N	7	1	8		39	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	N	6				45	
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N	12				57	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	N	12				69	
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2	46	1	1	8	24
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				24	
09	0	819	-0-	819	819	819	2			N	-0-				24	
10	0	610	-0-	610	1429	610	2			N	-0-				24	
11	0	630	-0-	630	2059	630	2			N	-0-				24	
12	0	267	-0-	267	2326	266	2	1	9	N	1				25	
TOTAL GAS PROD:				11,712		TOTAL CONDENSATE PROD:				56						

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					14
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					14
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					14
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					14
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					14
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					14
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					14
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					14
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					14
10	0	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					14
11	0	85	-0-	85	234	85	2			Y	-0-					14
12	0	108	-0-	108	342	108	2			Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		1,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					14
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					14
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					14
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					14
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					14
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					14
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					14
10	0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					14
11	0	85	-0-	85	234	85	2			N	-0-					14
12	0	108	-0-	108	342	108	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		1,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

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

W.A.T. (3600)				94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
COOK				WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					188
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					188
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					188
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					188
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					188
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					188
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					188
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					188
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					188
10	0	626	-0-	626	626	626	2			N	-0-					188
11	0	579	-0-	579	1205	579	2			N	-0-					188
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	616					N	NO RPT					188
TOTAL GAS PROD:		6,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

W-B (CONGLOMERATE)				94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
WINDHAM J. T.				WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W.B. WRIGHT (CONGL)				94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
SCRANTON EXPLORATION				760227									
WRIGHT				WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3434 - 3438	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		-0-
09	0	293	-0-	293	293	293	2			N	-0-		-0-
10	490 N	197	-0-	-293	-0-	197	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
PLACE OIL AND GAS CO.		667700							
POWERS, ET AL		WELL #:		1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982	
								TOTAL DEPTH 3800	
								PERF. 3252 - 3256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		-0-
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	279	2		-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		-0-
09	0	441	-0-	441	441	441	2		-0-
10	0	669	-0-	669	1110	669	2		-0-
11	0	536	-0-	536	1646	536	2		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	1181			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOHNSON		WELL #:		2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983	
								TOTAL DEPTH 3911	
								PERF. 3283 - 3298	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		-0-
09	0	271	-0-	271	271	271	2		-0-
10	0	35	-0-	35	306	35	2		-0-
11	0	29	-0-	29	335	29	2		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	304			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

W.G.C. (MARBLE FALLS)		94268 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
TOWER RESOURCES INC		862857							
MITCHELL, J. L.		WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984	
								TOTAL DEPTH 3596	
								PERF. 3498 - 3504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

W.G.C. (MARBLE FALLS) //CONT.// 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 3 B ENTERPRISES, INC. 953632
 RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
10	0	685	-0-	685	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	0	582	-0-	582	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	0	560	-0-	560	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WLP (STRAWN) 94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 FOREMAN, ROGER 275738
 SANTO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540

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

W.P. (CONGL.) 94354 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MCINTIRE WELL #: 2 RRCID -> 292035 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3669 - 3679

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	303	-0-	303	303	2		N	-0-	-0-
03	0	355	-0-	355	658	2		N	-0-	-0-
04	0	350	-0-	350	1008	2		N	-0-	-0-
05	1310 R	302	-0-	-1008	-0-	302	2	N	-0-	-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
09	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	2	N	-0-	-0-
10	0	91	-0-	91	91	2		N	-0-	-0-
11	0	81	-0-	81	172	2		N	-0-	-0-
12	0	104	-0-	104	276	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,021				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WADDELL RANCH (CONGL)										94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911											
W B R -WADDELL RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3100	N	3033	-0-	-67	218		3027	2	6	9	N		5					20		
02	2791	X	2573	-0-	-218	-0-		2567	2	6	9	N		5					25		
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-		2457	2	2	9	N		2					27		
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-		1542	2			N		-0-					27		
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-		1516	2	1	9	N		1					28		
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-		1918	2	1	9	N		1					29		
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-		1453	2	1	9	N		1					30		
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-		1568	2	1	9	N		1					31		
09	0		1492	-0-	1492	1492		1491	2	1	9	N		1					32		
10	0		1085	-0-	1085	2577		1084	2	1	9	N		1					33		
11	0		1262	-0-	1262	3839		1261	2	1	9	N		1					34		
*12	3100	N	1146	-0-	-1954	1885		1145	2	1	9	N		1					35		
TOTAL GAS PROD:			21,051		TOTAL CONDENSATE PROD:										20						

WADDELL				WELL #:		2	RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3522 - 3526	
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1882	2	17	9	N	15		45
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	2	11	9	N	10		55
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5		60
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3		63
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	2	4	9	N	4		67
06	1650	N	1230	-0-	-420	-0-	1224	2	6	9	N	5		72
07	1705	N	1046	-0-	-659	-0-	1040	2	6	9	N	5		77
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1528	2	6	9	N	5		82
09	0		1459	-0-	1459	1459	1453	2	6	9	N	5		87
10	0		2177	-0-	2177	3636	2171	2	6	9	N	5		92
11	0		1127	-0-	1127	4763	1121	2	6	9	N	5		97
*12	3100	N	1181	-0-	-1919	2844	1175	2	6	9	N	5		102
TOTAL GAS PROD:				19,335		TOTAL CONDENSATE PROD:				72				

WALKER-BUCKLER (CADD0)					94755 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.					621080										
EWB					WELL #:	1	RRCID -> 267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	4563	PERF. 4278 - 4280			
01	744	N	380	-0-	-364	-0-	356	2	24 9	N	22			101	
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	818	2	51 9	N	46			147	
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	743	2	43 9	N	39	147	1	39	
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	720	2	34 9	N	31			70	
05	961	N	753	-0-	-208	-0-	719	2	34 9	N	31			101	
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	570	2	25 9	N	23			124	
07	775	N	536	-0-	-239	-0-	506	2	30 9	N	27			151	
08	744	N	357	-0-	-387	-0-	347	2	10 9	N	9			160	
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	642	2	43 9	N	39			199	
10	0		572	-0-	572	572	555	2	17 9	N	15	169	1	45	
11	700	N	128	-0-	-572	-0-	126	2	2 9	N	2			47	
12	0		401	-0-	401	401	379	2	22 9	N	20			67	
TOTAL GAS PROD:					6,816	TOTAL CONDENSATE PROD:					304				

WALKER-DAVIS (CADD) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
*12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					23
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3	3	8			23
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	2	8			23
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					23
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					23
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					23
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					23
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5	5	8			23
09	0	739	-0-	739	739	739	2			N	-0-					23
10	0	723	-0-	723	1462	723	2			N	-0-					23
11	0	633	-0-	633	2095	633	2			N	-0-					23
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	1785					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		7,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				94762 332	ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
COOPER, O. R.				WELL #:	2B	RRCID -> 084831	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL	DEPTH	4052	PERF.	3926 - 3941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9	9	N	8					49
02	280 #	279	-0-	-1	-0-	270	2	9	9	N	8					57
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					60
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5	53	1			12
05	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15					27
06	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	N	15					42
07	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	N	15					57
08	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10	55	1			12
09	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1140	2	28	9	N	25					37
10	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37
11	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					37
12	0	922	-0-	922	922	905	2	17	9	N	15	52	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,848				TOTAL CONDENSATE PROD:				119						

WRIGHT, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 132374	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3918	-	3950
01	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
03	682 #	396	-0-	-286	-0-	396	2	N	-0-			-0-
04	660 #	559	-0-	-101	-0-	559	2	N	-0-			-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
07	682 #	638	-0-	-44	-0-	638	2	N	-0-			-0-
08	682 #	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-			-0-
09	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
11	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
12	0	898	-0-	898	898	898	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PONDEROSA				WELL #:	1	RRCID -> 182933	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040 PERF.	3905 -	3911
01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		121
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9 9 N	8		129
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	277	2	4 9 N	4		133
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	389	2	12 9 N	11		144
05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11 9 N	10		154
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	510	2	24 9 N	22		176
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	527	2	17 9 N	15		191
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7 9 N	6		197
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		197
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		197
11	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	2	N	-0-		197
12	0	410	-0-	410	-0-	410	2	N	-0-		197
TOTAL GAS PROD:			5,733	TOTAL CONDENSATE PROD:			76				

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENTON EXPLORATION, INC. CHANDLER 'A'				216418		WELL #:		1DX	RRCID -> 165393	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3925	-	3935
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-				-0-
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-				-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				-0-
08	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-				-0-
11	0	57	-0-	57	115	57	2			N	-0-				-0-
12	0	63	-0-	63	178	63	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			880				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE				640154 WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929									
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			7
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-			7
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			7
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			7
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			7
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			7
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			7
08	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			7
09	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			7
10	0	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			7
11	0	8	-0-	8	18	8	2		Y	-0-			7
*12	18 R	-0-	-0-	-18	-0-				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:				144		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALKER-DAVIS (DUFFER LINE)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID -> 018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 - 4020
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		153
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		153
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		153
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		153
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		153
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		153
09	0	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		153
*10	4 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		153
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		153
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:			20	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS				WELL #:	2B	RRCID -> 180870	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4118	-	4122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/22/2022	-	WELL PLUGGED 9/22/2022						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2224	-0-	-744	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
03	2294 X	2251	-0-	-43	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
04	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
06	2370 X	2358	-0-	-12	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2370	-0-	-79	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
08	2542 X	572	-0-	-1970	-0-	572 2		N	-0-			-0-
09	0	2607	-0-	2607	2607	2607 2		N	-0-			-0-
*10	4989 X	2382	-0-	-2607	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
11	2370 X	1670	-0-	-700	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
12	2356 X	474	-0-	-1882	-0-	474 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		N	-0-			14
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			14
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			14
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			14
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			14
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			14
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	418 2		N	-0-			14
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			14
09	0	739	-0-	739	739	739 2		N	-0-			14
10	0	723	-0-	723	1462	723 2		N	-0-			14
11	0	633	-0-	633	2095	633 2		N	-0-			14
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	1475			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		7,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262												
LINK "N1"		WELL #:		1	RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	4062	-	4080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	777	-0-	-401	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	812 N	169	-0-	-643	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	810 N	476	-0-	-334	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	806 N	485	-0-	-321	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	868 N	489	-0-	-379	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	0	520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
11	0	453	-0-	453	973	453	2			N	-0-					-0-
12	0	721	-0-	721	1694	721	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,141			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LINK "24"				WELL #:	6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050	- 4070
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2	N	-0-	-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-	-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2	N	-0-	-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2	N	-0-	-0-
10	0		589	-0-	589	589	589	2	N	-0-	-0-
11	0		596	-0-	596	1185	596	2	N	-0-	-0-
12	0		502	-0-	502	1687	502	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,533	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARKER ENERGY COMPANY				640154											
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:		3		RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3928 - 3973	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-				-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-				-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2		N	-0-				-0-
11	0		9	-0-	9	18	9	2		N	-0-				-0-
*12	18	N	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				129		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	910	-0-	-268	-0-	910 2	N	-0-			7
02	1064 N	761	-0-	-303	-0-	761 2	N	-0-			7
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 2	N	-0-			7
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			7
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			7
06	1080 N	756	-0-	-324	-0-	756 2	N	-0-			7
07	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848 2	N	-0-			7
08	1085 N	802	-0-	-283	-0-	802 2	N	-0-			7
09	0	1535	-0-	1535	1535	1535 2	N	-0-			7
10	0	1383	-0-	1383	2918	1383 2	N	-0-			7
11	0	1202	-0-	1202	4120	1202 2	N	-0-			7
12	0	1249	-0-	1249	5369	1249 2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

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

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		//CONT.//		016944													
ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4118 - 4136						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DELTA OIL & GAS LTD.			213703													
E F 1403		WELL #:	2	RRCID -> 176248	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3936 - 3942								
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					30
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					30
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-					30
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					30
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					30
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-					30
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-					30
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					30
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					30
10	0		268	-0-	268	-0-	268	3		N	-0-					30
11	0		245	-0-	245	-0-	513	3		N	-0-					30
12	0		260	-0-	260	-0-	773	3		N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		3,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOON RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID -> 179316	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4026 - 4033								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GTG OPERATING, LLC BLACK BROS.			337080									
			WELL #:	34BB	RRCID -> 261072	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 -	3990		
01	4960 X	1800	-0-	-3160	-0-	403	1	1397	2	N	-0-	237
02	4480 X	1652	-0-	-2828	-0-	202	1	1450	2	N	-0-	237
03	4960 X	4253	-0-	-707	-0-	165	1	4088	2	N	-0-	237
04	4800 X	3253	-0-	-1547	-0-	1315	1	1938	2	N	-0-	237
05	4960 X	3253	-0-	-1707	-0-	1367	1	1886	2	N	-0-	237
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	154	1	1832	2	N	-0-	237
07	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	800	1	1601	2	N	-0-	237
08	4247 X	3012	-0-	-1235	-0-	738	1	2274	2	N	-0-	237
09	0	2985	-0-	2985	2985	695	1	2290	2	N	-0-	237
10	0	1509	-0-	1509	4494	3	1	1506	2	N	-0-	237
11	0	1987	-0-	1987	6481	493	1	1494	2	N	-0-	237
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	3474					N	NO RPT	237
TOTAL GAS PROD:			28,091	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

01	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	8		-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5	8		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8	8		-0-
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
09	0	739	-0-	-739	-0-	739	2			N	-0-			-0-
10	0	729	-0-	-729	-0-	1468	2	6	9	N	5	8		-0-
11	0	634	-0-	-634	-0-	2102	2	1	9	N	1	8		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1389				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

PETEX 659782
 WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-			108
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-			108
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			108
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			108
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			108
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-			108
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			108
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			108
09	0	1314	-0-	-1314	-0-	1314	2			N	-0-			108
10	0	467	-0-	-467	-0-	1781	2			N	-0-			108
11	0	621	-0-	-621	-0-	2402	2			N	-0-			108
12	0	655	-0-	-655	-0-	3057	2			N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		7,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					34
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					34
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					34
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					34
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					34
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					34
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					34
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					34
09	0	720	-0-	720	720	720	2			N	-0-					34
10	0	623	-0-	623	1343	623	2			N	-0-					34
11	0	554	-0-	554	1897	554	2			N	-0-					34
12	0	432	-0-	432	2329	432	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022

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

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	0	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					-0-
*10	934 N	479	-0-	-455	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
LEVERIDGE, M.R.		WELL #:		1L	RRCID -> 167915	COMPL. DATE 06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083	-	4190
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
MOON RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 176071	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A		
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3	Y	-0-			99
02	672 N	639	-0-	-33	-0-	639 3	Y	-0-			99
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3	Y	-0-			99
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3	Y	-0-	87	1	12
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	703 3	Y	3			15
06	690 N	183	-0-	-507	-0-	155 3	Y	25			40
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	730 3	Y	17			57
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	925 3	Y	28			85
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	948 3	Y	23			108
10	0	1031	-0-	1031	1031	1012 3	Y	17			125
11	0	952	-0-	952	1983	935 3	Y	15			140
12	0	1026	-0-	1026	3009	1005 3	Y	19			159
TOTAL GAS PROD:		9,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		147					

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262									
LINK '58'		WELL #:		2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961	-	3968
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	9			192
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948 2	N	7			199
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	8			207
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 2	N	2			209
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	6			215
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	909 2	N	3			218
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	954 2	N	3			221
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			221
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	590 2	N	-0-			221
10	0	680	-0-	680	680	676 2	N	4			225
11	0	770	-0-	770	1450	768 2	N	2			227
12	0	601	-0-	601	2051	600 2	N	1	167	1	61
TOTAL GAS PROD:		10,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		526262											
LINK '24'			WELL #:		5	RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3706 - 3710				
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	694 N		694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
02	644 N		569	-0-	-75	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
03	434 N		405	-0-	-29	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	522 N		522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
05	857 N		857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
06	754 N		754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
07	737 N		737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
08	868 N		684	-0-	-184	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09	750 N		700	-0-	-50	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10	0		720	-0-	720	-0-	720	720	2			N	-0-			-0-
11	0		728	-0-	728	-0-	1448	728	2			N	-0-			-0-
12	0		613	-0-	613	-0-	2061	613	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,983					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID -> 212084	COMPL.	DATE 08/02/2005	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3810 -	3820
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	591	2	88	9	N	80		197
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	535	2	112	9	N	102	169	1
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	859	2	199	9	N	181	167	1
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	938	2	216	9	N	196	171	1
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	640	2	321	9	N	292	164	1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42	9	N	38	168	1
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	840	2	196	9	N	178	169	1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	766	2	164	9	N	149	168	1
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	830	2	194	9	N	176	169	1
10	0		916	-0-	916	916	749	2	167	9	N	152	170	1
11	0		1007	-0-	1007	1923	829	2	178	9	N	162	162	1
12	0		928	-0-	928	2851	745	2	183	9	N	166	173	1
TOTAL GAS PROD:				11,334		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,872				

PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #:		1 C	RRCID -> 018525		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH		4103 PERF. 3942 - 3880	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			Y	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
10		0	8	-0-	8	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
11		0	6	-0-	6	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
*12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	-	4047	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	-	4058	
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-	
09	0	457	-0-	457	457	457 2	N	-0-		-0-	
10	0	757	-0-	757	1214	757 2	N	-0-		-0-	
11	0	711	-0-	711	1925	711 2	N	-0-		-0-	
12	0	486	-0-	486	2411	486 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3976	-	4076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.				895060															
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242976	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4690	-	4710									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

-----					94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)					895060								
WALSH & WATTS, INC.													
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5034	-	5050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT					-0-

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

WALSH RANCH WEST				WELL #:	P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5024	-	5070
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07		279	3082	-0-	2803	2803	3082 2	Y	-0-				-0-
08		279	8790	-0-	8511	11314	8790 2	Y	-0-				-0-
09		270	7901	-0-	7631	18945	7901 2	Y	-0-				-0-
10		0	8881	-0-	8881	27826	8881 2	Y	-0-				-0-
11		0	8800	-0-	8800	36626	8800 2	Y	-0-				-0-
12		0	10033	-0-	10033	46659	10033 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			47,487		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)										94953 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.										895060						
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4946	-	4976
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)										94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.										895060						
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4	RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912	-	5924
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060											
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914											
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904											
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060									
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
0									
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912									
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC. 895060									
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

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

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

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

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

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

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7										RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)					94955 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.					895060							
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 238290	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5310	-	5360
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)					94955 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.					895060						
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 237945	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5520	- 5560
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)				94955 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
HW OPERATING, LLC				341598														
ELDER				WELL #:	2	RRCID ->	262055	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH	6599	PERF.	5885 -	5890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WALSH & WATTS, INC.				895060											
WALSH RANCH WEST				WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH		6263 PERF. 5802 -		6110	
01	DLQ	G-10	448	-0-	448	1055	448	2	Y	-0-					15
02	DLQ	G-10	387	-0-	387	1442	387	2	Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	505	-0-	505	1947	505	2	Y	-0-					15
04		2000 N	547	-0-	-1453	494	547	2	Y	-0-					15
05		1062 N	568	-0-	-494	-0-	568	2	Y	-0-					15
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-					15
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-					15
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-					15
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-					15
10		0	1507	-0-	1507	1507	1507	2	Y	-0-					15
11		0	623	-0-	623	2130	623	2	Y	-0-					15
12		0	622	-0-	622	2752	622	2	Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			7,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALSH RANCH WEST				WELL #:	R	4	RRCID ->	236067	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6110	-	6160
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	31					
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.//		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	382	-0-	382	841	382	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	323	-0-	323	1164	323	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	356	-0-	356	1520	356	2			Y	-0-					7
04	1849 N	329	-0-	-1520	-0-	329	2			Y	-0-					7
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					7
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					7
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					7
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					7
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					7
10	0	885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-					7
11	0	455	-0-	455	1340	455	2			Y	-0-					7
12	0	380	-0-	380	1720	380	2			Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		4,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3	RRCID -> 245888	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 6216	- 6236
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALSH RANCH WEST				WELL #:	M	4	RRCID	->	246678	COMPL.	DATE	09/11/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5840	-	6180
01	DLQ	G-10	748	-0-	748		1390		748	2		Y	-0-						7
02	DLQ	G-10	605	-0-	605		1995		605	2		Y	-0-						7
03	DLQ	G-10	730	-0-	730		2725		730	2		Y	-0-						7
04		2000 N	655	-0-	-1345		1380		655	2		Y	-0-						7
05		1924 N	544	-0-	-1380		-0-		544	2		Y	-0-						7
06		630 N	519	-0-	-111		-0-		519	2		Y	-0-						7
07		703 N	703	-0-	-0-		-0-		703	2		Y	-0-						7
08		558 N	476	-0-	-82		-0-		476	2		Y	-0-						7
09		656 N	656	-0-	-0-		-0-		656	2		Y	-0-						7
10		0	650	-0-	650		650		650	2		Y	-0-						7
11		0	747	-0-	747		1397		747	2		Y	-0-						7
12		0	653	-0-	653		2050		653	2		Y	-0-						7
TOTAL GAS PROD:				7,686	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6										RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	2505	-0-	2505	4962	2505	2			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	2277	-0-	2277	7239	2277	2			Y	-0-			20
03	DLQ G-10	2474	-0-	2474	9713	2474	2			Y	-0-			20
04	2000 N	2401	-0-	401	10114	2401	2			Y	-0-			20
05	3100 N	2471	-0-	-629	9485	2471	2			Y	-0-			20
06	3000 N	2363	-0-	-637	8848	2363	2			Y	-0-			20
07	3100 N	2644	-0-	-456	8392	2644	2			Y	-0-			20
08	3100 N	2517	-0-	-583	7809	2517	2			Y	-0-			20
09	3000 N	2397	-0-	-603	7206	2397	2			Y	-0-			20
10	0	2459	-0-	2459	9665	2459	2			Y	-0-			20
11	0	2349	-0-	2349	12014	2349	2			Y	-0-			20
12	0	2435	-0-	2435	14449	2435	2			Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		29,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH RANCH WEST				WELL #:	S	5	RRCID	->	247146	COMPL.	DATE	08/13/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5844	-	6180
01	DLQ	G-10	514	-0-	514		1037		514	2		Y	-0-						35
02	DLQ	G-10	482	-0-	482		1519		482	2		Y	-0-						35
03	DLQ	G-10	534	-0-	534		2053		534	2		Y	-0-						35
04		2000 N	508	-0-	-1492		561		508	2		Y	-0-						35
05		1073 N	512	-0-	-561		-0-		512	2		Y	-0-						35
06		510 N	419	-0-	-91		-0-		419	2		Y	-0-						35
07		533 N	533	-0-	-0-		-0-		533	2		Y	-0-						35
08		527 N	505	-0-	-22		-0-		505	2		Y	-0-						35
09		469 N	469	-0-	-0-		-0-		469	2		Y	-0-						35
10		0	501	-0-	501		501		501	2		Y	-0-						35
11		0	495	-0-	495		996		495	2		Y	-0-						35
12		0	513	-0-	513		1509		513	2		Y	-0-						35
TOTAL GAS PROD:				5,985	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 7		RRCID -> 247246		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5822 - 6170	
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	533	172	2	Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	800	267	2	Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	457	-0-	457	1257	457	2	Y	-0-			4
04		2000 N	837	-0-	-1163	94	837	2	Y	-0-			4
05		525 N	431	-0-	-94	-0-	431	2	Y	-0-			4
06		450 N	129	-0-	-321	-0-	129	2	Y	-0-			4
07		620 N	184	-0-	-436	-0-	184	2	Y	-0-			4
08		434 N	160	-0-	-274	-0-	160	2	Y	-0-			4
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			4
10		0	166	-0-	166	166	166	2	Y	-0-			4
11		0	80	-0-	80	246	80	2	Y	-0-			4
12		0	-0-	-0-	-0-	246			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:				3,043		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	492	-0-	492	994	492	2		Y	-0-				25
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1425	431	2		Y	-0-				25
03	DLQ G-10	474	-0-	474	1899	474	2		Y	-0-				25
04	2000 N	456	-0-	-1544	355	456	2		Y	-0-				25
05	814 N	459	-0-	-355	-0-	459	2		Y	-0-				25
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		Y	-0-				25
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-				25
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-				25
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-				25
10	0	478	-0-	478	478	478	2		Y	-0-				25
11	0	445	-0-	445	923	445	2		Y	-0-				25
12	0	475	-0-	475	1398	475	2		Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		5,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 CASE RESOURCES, LLC 139140
 HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	2368	-0-	2368 B	13447	2368	3		N	-0-				-0-
02	2240	1589	-0-	-651 B	12796	1589	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			12796										
03	2480	2447	-0-	-33 B	12763	2447	3		N	-0-				-0-
04	2400	650	-0-	-1750 B	11013	650	3		N	-0-				-0-
05	2356	121	-0-	-2235 B	8778	121	3		N	-0-				-0-
06	2370	36	-0-	-2334 B	6444	36	3		N	-0-				-0-
07	2260	-0-	-0-	-2260 B	4184				N	-0-				-0-
08	3100 N	30	-0-	-3070 B	1114	30	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1114										
09	0	-0-	-0-	-0- B	1114				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	1114				N	-0-				-0-
11	0	17	-0-	17 B	1131	17	3		N	-0-				-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1131				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	27	-0-	27 B	938	27	3		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	938				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			938										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	938				N	-0-				-0-
04	938 R	-0-	-0-	-938 B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		27		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
RANCH EIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WATSON (CADD0)				95493 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000						
EUBANKS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 092942	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3750 - 3760
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WATTS (GARDNER SAND)				95502 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: NOLAN				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700								
HELM "A"				WELL #:	RRCID -> 118292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5598	PERF. 5477	-	5507
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				129
PLUGGED AND ABANDONED				02/25/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATTS (GARDNER SAND) //CONT.// 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP. 868730
 BURWICK, WILLIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 288614 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	0	705	-0-	705	705	705	3			N	-0-					-0-
10	0	661	-0-	661	1366	661	3			N	-0-					-0-
11	0	572	-0-	572	1938	572	3			N	-0-					-0-
*12	2418 R	480	-0-	-1938	-0-	480	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,884				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

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

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252							
FAMBROUGH CARL		WELL #:		1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 1852	-	0
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0							
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
01		340 N	340 -0- -0- -0- -0- 340 2				N	-0-			-0-
02		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 2				N	-0-			-0-
03		336 N	336 -0- -0- -0- -0- 336 2				N	-0-			-0-
04		415 N	415 -0- -0- -0- -0- 415 2				N	-0-			-0-
05		301 N	301 -0- -0- -0- -0- 301 2				N	-0-			-0-
06		364 N	364 -0- -0- -0- -0- 364 2				N	-0-			-0-
07		368 N	368 -0- -0- -0- -0- 368 2				N	-0-			-0-
08		363 N	363 -0- -0- -0- -0- 363 2				N	-0-			-0-
09		345 N	345 -0- -0- -0- -0- 345 2				N	-0-			-0-
10		361 N	361 -0- -0- -0- -0- 361 2				N	-0-			-0-
11		0	200 -0- 200 200 200 2				N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT -0- -248 -0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAMBROUGH CARL				WELL #:	2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			391	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAMBROUGH CARL				WELL #:	3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23	23	23	2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			341	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252								
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1838 -	1934
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
11	0		23	-0-	-0-	23	23	2	N	-0-		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAFARI RESOURCES, LLC		743194										
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935 PERF.	N/A	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
09	0		20	-0-	20	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10	0		23	-0-	23	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	0		21	-0-	21	-0-	64	21	N	-0-		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	33			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			250	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
STOKER, I.A. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4541 PERF.	2414 -	2420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC		743194											
FAMBROUGH		WELL #:		1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH		1970 PERF. 1810 - 1866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	54	29	2		N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	80	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	49				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)				95525 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY				763148										
CRUDGINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 099033	COMPL.	DATE 07/11/1981	TOTAL	DEPTH	3960	PERF.	3776 -	3780
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	99	1	130	2	N	-0-			-0-
02	364 N	210	-0-	-154	-0-	96	1	114	2	N	-0-			-0-
03	403 N	223	-0-	-180	-0-	99	1	124	2	N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166	2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	99	1	175	2	N	-0-			-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1781	2	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	99	1	188	2	N	-0-			-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	99	1	118	2	N	-0-			-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	96	1	165	2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	N	-0-			-0-
11	0	278	-0-	278	278	96	1	182	2	N	-0-			-0-
*12	414 N	136	-0-	-278	-0-	99	1	37	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,531	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CRUDGINGTON			WELL #:	1D	RRCID -> 125886	COMPL. DATE 04/01/1984	TOTAL DEPTH	800 PERF.	550 -	800
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	0		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-			-0-
11	0		282	-0-	282	548	282	2			N	-0-			-0-
12	0		248	-0-	248	796	248	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CC OIL & GAS MORRIS				140617	WELL #:	1	RRCID -> 097829	COMPL. DATE 11/21/1981	TOTAL DEPTH	4130 PERF.	4020 -	4030
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			26
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			26
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			26
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			26
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			26
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			26
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			26
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			26
09	0	209	-0-	-0-	209	209	3	N	-0-			26
10	412 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			26
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			26
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			2,440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 131819	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF. 3978	-	4095
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	N	4	304
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	N	3	307
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	N	3	310
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5	315
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	115	3	1	9	N	1	316
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	N	1	317
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	101	3	1	9	N	1	318
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-	318
09	0	91	-0-	91	-0-	90	3	1	9	N	1	319
10	284 N	193	-0-	-91	-0-	191	3	2	9	N	2	321
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1	322
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	324
TOTAL GAS PROD:			1,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3467	2			N	-0-					60
02	3808 X	3747	-0-	-61	-0-	3747	2			N	-0-					60
03	4216 X	4101	-0-	-115	-0-	4101	2			N	-0-					60
04	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	3991	2			N	-0-					60
05	4154 X	3865	-0-	-289	-0-	3865	2			N	-0-					60
06	4020 X	2193	-0-	-1827	-0-	2193	2			N	-0-					60
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					60
08	4123 X	4077	-0-	-46	-0-	4077	2			N	-0-					60
09	0	3938	-0-	3938	3938	3938	2			N	-0-					60
10	7939 X	4001	-0-	-3938	-0-	4001	2			N	-0-					60
11	0	3848	-0-	3848	3848	3848	2			N	-0-					60
*12	7710 X	3862	-0-	-3848	-0-	3862	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		45,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEELY OIL COMPANY 763148
 CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	0	1475	-0-	1475	1475	1475	2			N	-0-					-0-
*12	1771 N	296	-0-	-1475	-0-	296	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)			95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726											
SATTERWHITE "A"			WELL #:		3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3994 - 4018	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SATTERWHITE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3958 - 4073
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)				95583 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
HICKS				WELL #:	1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 3714	-	3798	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *			C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS * *			EOM BALANCE	
ALLOW CODE											AMT CODE AMT CODE							AMT CODE AMT CODE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						23
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911							
NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2340	- 2566
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	2	N	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	276	205	2	N	-0-		-0-
11	0	178	-0-	178	454	178	2	N	-0-		-0-
*12	631 N	177	-0-	-454	-0-	177	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)				95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
OXXN				630579									
CARTER				WELL #:		1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
08	0		132	-0-	132	132	132	2		N	-0-		-0-
09	195	N	63	-0-	-132	-0-	63	2		N	-0-		-0-
10	0		105	-0-	105	105	105	2		N	-0-		-0-
11	0		300	-0-	300	405	300	2		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEATHERFORD (STRAWN)				95583 680	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER						
ADAMI COMPRESSOR SERVICE				003974															
BOYLES, W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077003	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2				N	-0-					-0-	
02	504 N	371	-0-	-133	-0-	-0-	371	2				N	-0-					-0-	
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-					-0-	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-					-0-	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2				N	-0-					-0-	
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2				N	-0-					-0-	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-					-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-					-0-	
10	0	687	-0-	687	-0-	687	687	2				N	-0-					-0-	
11	0	552	-0-	552	-0-	1239	552	2				N	-0-					-0-	
12	0	490	-0-	490	-0-	1729	490	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,601		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

ATWOOD, BILLY				036644								
DUGAN, R. L.				WELL #: 1	RRCID -> 082131	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 2622 - 2647			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 077283	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2740 - 2750			
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	64 1	197 2	N	-0-		-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	-0-		-0-	
03	248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	64 1	192 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	5 1	157 2	N	-0-		-0-	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36 1	241 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	41 1	222 2	N	-0-		-0-	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51 1	323 2	N	-0-		-0-	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	57 1	239 2	N	-0-		-0-	
10	0	333	-0-	333	-0-	61 1	272 2	N	-0-		-0-	
11	0	296	-0-	296	-0-	59 1	237 2	N	-0-		-0-	
*12	924 N	295	-0-	-629	-0-	59 1	236 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,118	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEATHERFORD (STRAWN)		//CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525										
MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 078353	COMPL. DATE 07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2682	-	2692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	35	1	106	2	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	51	1	151	2	N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	2	N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	19	1	103	2	N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	22	1	93	2	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	-0-	25	1	108	2	N	-0-			-0-
11	0	127	-0-	127	-0-	25	1	102	2	N	-0-			-0-
*12	425 N	165	-0-	-260	-0-	33	1	132	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERFORD (STRAWN A)		//CONT.//		95583 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 084204	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 2753	-	2760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERFORD, SE.(1900)		//CONT.//		95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655										
JOHNSON		WELL #:		1 A	RRCID -> 107438	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF. 1981	-	1991			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERFORD, SE.(1900)		//CONT.//		95589 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RYDEL, A. C., JR.				739831											
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH		1953	PERF. 1513 -	1518		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERFORD, SW. (ATOKA)			95590 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER		
PM RANCH			631370					
BLACK			WELL #:	1	RRCID -> 080877	COMPL. DATE 01/16/1979	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 4650 - 4662
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEATHERFORD, SW (ATOKA, L0)				95590 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592								
PORTER				WELL #:	1	RRCID -> 138751	COMPL. DATE 01/03/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4226 -	4256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639															
COTTEN "A"				WELL #:		2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FTM INCORPORATED				288406								
WILEY, B				WELL #:	1	RRCID -> 081430	COMPL.	DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2418 -	2458
01	14B2 EXT	664	-0-	664 B	3801	69	1	595	2	N	-0-	-0-
02	220	487	-0-	267 B	4068	53	1	434	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4068								
03	0	757	-0-	757 B	4825	76	1	681	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	783	-0-	-2217 B	2608	107	1	676	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	756	-0-	-2344 B	264	85	1	671	2	N	-0-	-0-
06	840 N	576	-0-	-264 B	-0-	59	1	517	2	N	-0-	-0-
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	86	1	632	2	N	-0-	-0-
08	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	83	1	658	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	71	1	605	2	N	-0-	-0-
10	713 N	634	-0-	-79 B	-0-	55	1	579	2	N	-0-	-0-
11	0	573	-0-	573 B	573	70	1	503	2	N	-0-	-0-
*12	999 N	426	-0-	-573 B	-0-	43	1	383	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				7,791	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIANT NRG CO., LP FULLER				WELL #:	302592 6	RRCID ->	084280	COMPL.	DATE	11/04/1995	TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	1200	-	1204
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2	N	-0-						-0-
02	224	N	164	-0-	-60	B	-0-	164	2	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-						-0-
04	390	N	302	-0-	-88	B	-0-	302	2	N	-0-						-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	N	-0-						-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-						-0-
07	310	N	234	-0-	-76	B	-0-	234	2	N	-0-						-0-
08	341	N	277	-0-	-64	B	-0-	277	2	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0		298	-0-	298	B	298	298	2	N	-0-						-0-
10	0		364	-0-	364	B	662	364	2	N	-0-						-0-
11	0		171	-0-	171	B	833	171	2	N	-0-						-0-
12	0		297	-0-	297	B	1130	297	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				3,512	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP				//CONT.//		302592														
CIRCLE W RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2135 - 2145						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	-0-	101	1	41	2	N	-0-					-0-	
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	-0-	109	1	33	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-	
04	150	N	104	-0-	-46	B	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
05	155	N	101	-0-	-54	B	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-	
08	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0		258	-0-	258	B	258	258	258	2			N	-0-					-0-	
10	0		186	-0-	186	B	444	186	186	2			N	-0-					-0-	
11	0		148	-0-	148	B	592	148	148	2			N	-0-					-0-	
12	0		202	-0-	202	B	794	202	202	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,013	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740													
O'CONNOR, T.J.				WELL #:		1		RRCID -> 081429		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2554 - 2568			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED						06/17/2022											
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

RWK OPERATING LLC HARRINGTON				714311 WELL #: 1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055 PERF. 2462 - 2481
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-
11	0	61	-0-	61 B	61	61 2	N	-0-
12	0	64	-0-	64 B	125	64 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,134	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930																	
FULLER, J. GU		WELL #:		1		RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 2315 -		2317							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
PEOPLES, MELVIN				WELL #:	1	RRCID -> 081422	COMPL.	DATE 08/14/1978	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3274 -	3311
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	25	1	216	2	N	-0-		2
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	23	1	189	2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	24	1	217	2	N	-0-		2
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	30	1	192	2	N	-0-		2
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	31	1	240	2	N	-0-		2
06	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	21	1	181	2	N	-0-		2
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	25	1	188	2	N	-0-		2
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	24	1	193	2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	22	1	186	2	N	-0-		2
10	0		214	-0-	214 B		19	1	195	2	N	-0-		2
11	0		203	-0-	417 B		25	1	178	2	N	-0-		2
*12	635	N	218	-0-	-417 B	-0-	22	1	196	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:				2,662	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID -> 084274	COMPL.	DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2985 -	2995
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	16	1	138	2	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	15	1	127	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	16	1	148	2	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	22	1	142	2	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	19	1	147	2	N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	17	1	152	2	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	20	1	146	2	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	18	1	143	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	16	1	141	2	N	-0-		-0-
10	0	146	-0-	146 B	146	13	1	133	2	N	-0-		-0-
11	0	117	-0-	117 B	263	14	1	103	2	N	-0-		-0-
*12	375 N	112	-0-	-263 B	-0-	11	1	101	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
BAILEY				WELL #:	1	RRCID -> 081427	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3897	-	4042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
								M	PROD			
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	31	1	268	2	N	-0-	13
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	30	1	250	2	N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	30	1	272	2	N	-0-	13
04	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	40	1	255	2	N	-0-	13
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	35	1	272	2	N	-0-	13
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	30	1	265	2	N	-0-	13
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	36	1	270	2	N	-0-	13
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	35	1	277	2	N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	30	1	261	2	N	-0-	13
10	0	305	-0-	305 B	305	27	1	278	2	N	-0-	13
11	0	293	-0-	293 B	598	36	1	257	2	N	-0-	13
*12	754 N	156	-0-	-598 B	-0-	16	1	140	2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:				3,441	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID -> 084275	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009	-	4094
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022												
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OXXN PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 132383	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118	-	4152
01	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
08	0	375	-0-	375 B	375	375	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 375												
09	740 N	365	-0-	-375 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEEDON (MARBLE FALLS)		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
WINN, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH		2450 PERF. 2348 - 2360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-	5
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-	5
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-	5
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			N	-0-	5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-	5
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-	5
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-	5
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-	5
09	0	20	-0-	20	20	20 3			N	-0-	5
10	0	14	-0-	14	34	14 3			N	-0-	5
11	0	17	-0-	17	51	17 3			N	-0-	5
12	0	16	-0-	16	67	16 3			N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH		2469 PERF. 2380 - 2392	
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-	-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3			N	-0-	-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-	-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			N	-0-	-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-	-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-	-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-	-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-	-0-
09	0	19	-0-	19	19	19 3			N	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	33	14 3			N	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	49	16 3			N	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	64	15 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH		1080 PERF. 920 - 926	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEED VALLEY (900) //CONT.// 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

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

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794	-	2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDLEY, W.W.				WELL #:	3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINDLEY, W.W.				WELL #:	5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 -	2731
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

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

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
08	0	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-	-0-	
09	161 N	98	-0-	-63	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
10	0	58	-0-	58	58	58	2	N	-0-	-0-	
11	0	65	-0-	65	123	65	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	123			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BLACK BANDANA LLC 072506
 HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	Y	-0-	50	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y	-0-	50	
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	-0-	50	
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	Y	-0-	50	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-	50	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	Y	-0-	50	
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	Y	-0-	50	
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	Y	-0-	50	
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	Y	-0-	50	
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	Y	-0-	50	
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	Y	-0-	50	
12	0	1036	-0-	1036	1036	1036	3	Y	-0-	50	
TOTAL GAS PROD:		11,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506										
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 -	4172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1			16
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			16
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			16
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			16
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			16
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			16
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			16
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			16
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1			17
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-			17
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-			17
12	0	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		3,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
TESCO				WELL #:	7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 -	4048
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3	N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
11	0		219	-0-	219	-0-	219	3	N	-0-			-0-
*12	430	N	211	-0-	-219	-0-	211	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,662	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
WELDON, J. K.				WELL #:	1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 -	3688
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID -> 226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDON (3900)				96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
GARDNER				WELL #:		1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3786 - 3866	

01		26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10		51	-0-	51	52	16	1	35	3	Y	-0-		-0-
04		162	N	110	-0-	-52	-0-	76	1	34	3	Y	-0-		-0-
05		93	N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	Y	-0-		-0-
06		87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	3	Y	-0-		-0-
07		93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	Y	-0-		-0-
08		93	N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	3	Y	-0-		-0-
09		0		89	-0-	89	89	34	1	55	3	Y	-0-		-0-
10		0		83	-0-	83	172	19	1	64	3	Y	-0-		-0-
11		0		83	-0-	83	255	19	1	64	3	Y	-0-		-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	255					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:				809		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
COPELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 100256	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4494 - 4569
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	97	1	314	2	N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	0		468	-0-	468	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	0		357	-0-	357	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1114				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					71
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					71
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					71
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					71
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					71
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			N	-0-					71
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					71
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					71
09	0		245	-0-	245	-0-	245	2			N	-0-					71
10	0		213	-0-	213	-0-	458	2			N	-0-					71
11	0		173	-0-	173	-0-	631	2			N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	631				N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:			2,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032								
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITLEY (GRAY SAND)		97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790								
NESTEBY		WELL #: 1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
ATOKA OPERATING, INC.		036606								
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2	N	-0-	-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	674	2	N	-0-	-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2	N	-0-	-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2	N	-0-	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2	N	-0-	-0-
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2	N	-0-	-0-
10	0	789	-0-	789	-0-	789	2	N	-0-	-0-
11	1570 N	781	-0-	-789	-0-	781	2	N	-0-	-0-
12	0	729	-0-	729	-0-	729	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494												
ERNEST ASHBROOK		WELL #:		1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			60
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			60
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			60
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3			N	-0-			60
05	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1097	3	132	9	N	120	153	1	27
06	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3			N	-0-			27
07	1147 N	998	-0-	-149	-0-	992	3	6	9	N	5			32
08	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1068	3	7	9	N	6			38
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	987	3	6	9	N	5			43
10	0	1047	-0-	1047	1047	1040	3	7	9	N	6			49
11	0	993	-0-	993	2040	983	3	10	9	N	9			58
12	0	730	-0-	730	2770	730	3			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		13,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

RKW OPERATING LLC				714311							
POWELL, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-		-0-
*12	18 N	9	-0-	-9	-0-	9	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			139		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
MILLER, MARY				WELL #:		1	RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4943 - 4971		
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	82	1	188	3	Y	-0-		20	
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	107	1	231	3	Y	-0-		20	
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	216	3	Y	-0-		20	
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	101	1	191	3	Y	-0-		20	
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	105	1	193	3	Y	-0-		20	
06	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	88	1	174	3	Y	-0-		20	
07	DLQ	G-10	207	-0-	207	469	55	1	152	3	Y	-0-		20	
08		692 N	223	-0-	-469	-0-	55	1	168	3	Y	-0-		20	
09		0	312	-0-	312	312	80	1	232	3	Y	-0-		20	
10		0	309	-0-	309	621	89	1	220	3	Y	-0-		20	
11		0	309	-0-	309	930	89	1	220	3	Y	-0-		20	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	930					Y	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:				3,136		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WHITT (4000)			97120 750			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER																	
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494																										
WATERS TRAVIS E			WELL #:			1			RRCID -> 060401			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			5175			PERF. 1947 - 1970					
M																													
0			ALLOW CODE			GAS PROD			INJECT. (I) GAS LIFT(L)			MONTHLY STATUS(CODE)			CUMU STATUS (-) UNDERAGE			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM BALANCE		
01			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
02			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
03			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
04			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
05			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
06			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
07			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
08			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
09			INJECT			-0-			-0-			-0-			-0-						N			-0-			-0-		
10			INJECT			NO RPT			-0-			-0-			-0-						N			NO RPT			-0-		
11			INJECT			NO RPT			-0-			-0-			-0-						N			NO RPT			-0-		
12			INJECT			NO RPT			-0-			-0-			-0-						N			NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RKW OPERATING LLC												714311																							
POWELL, HELEN												WELL #:				2				RRCID -> 126148				COMPL. DATE 12/23/1987				TOTAL DEPTH				5273 PERF. 4172 - 4238			
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N		-0-							-0-														
02	28	N	14	-0-	-0-	-14	14	2				N		-0-							-0-														
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N		-0-							-0-														
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N		-0-							-0-														
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N		-0-							-0-														
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N		-0-							-0-														
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N		-0-							-0-														
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N		-0-							-0-														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-														
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N		-0-							-0-														
11	0		3	-0-	-0-	-0-	3	2				N		-0-							-0-														
*12	11	N	8	-0-	-0-	-3	8	2				N		-0-							-0-														
TOTAL GAS PROD:												153				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-															

UPHAM OIL & GAS COMPANY												878925																							
BALLARD, F.B.												WELL #:				1				RRCID -> 090777				COMPL. DATE 10/22/1980				TOTAL DEPTH				5225 PERF. 4046 - 4116			
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	209	1	477	3	Y	-0-									-0-														
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	208	1	450	3	Y	-0-									-0-														
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	241	1	522	3	Y	-0-									-0-														
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	276	1	521	3	Y	-0-									-0-														
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	317	1	586	3	Y	-0-									-0-														
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	229	1	457	3	Y	-0-									-0-														
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	205	1	572	3	Y	-0-									-0-														
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	174	1	528	3	Y	-0-									-0-														
09	0		727	-0-	-0-	727	187	1	540	3	Y	-0-									-0-														
10	0		763	-0-	-0-	763	219	1	544	3	Y	-0-									-0-														
11	0		763	-0-	-0-	763	2253				Y	-0-									-0-														
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2253				Y	NO RPT									-0-														
TOTAL GAS PROD:												8,225				TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-							

WHITTLES (CADD)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
WATSON OIL & GAS, INC.		901174							
WHITTLES		WELL #:		1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985	
		TOTAL		DEPTH		2956		PERF. 2830 - 2850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	2		N
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22 9	N
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N
10	0	740	-0-	740	740	740	2		N
11	0	708	-0-	708	1448	708	2		N
*12	2210 N	762	-0-	-1448	-0-	762	2		N
TOTAL GAS PROD:		9,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		20			

WILBAR (1600)			97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS			569683					
WILBAR			WELL #:	2	RRCID -> 067577	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1432 - 1444
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/15/2022	-	WELL PLUGGED	11/15/22		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WILBAR				WELL #:	3	RRCID -> 069799	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1368	-	1376
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/22/2022	-	WELL PLUGGED 11/22/22						
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683															
WILBAR		WELL #:		5	RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1671 - 1718								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2022 - WELL PLUGGED 11/18/22																			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1708 - 1715	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/2/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILENA (DUFFER				97370 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY				763148									
ROBERTSON, PEARL				WELL #:	1	RRCID -> 198911	COMPL.	DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 -	4056	
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	1	1	2	N	-0-	73	
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	73	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	N	-0-	73	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	-0-	73	
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	N	-0-	73	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	90	1	123	2	N	17	90	
						19	9						
07	837 N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-	90	
08	837 N	744	-0-	-93	-0-	93	1	651	2	N	-0-	90	
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	90	1	655	2	N	18	108	
						20	9						
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	93	1	538	2	N	24	132	
						26	9						
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	90	1	682	2	N	8	140	
						9	9						
12	806 N	327	-0-	-479	-0-	93	1	212	2	N	20	160	
						22	9						
TOTAL GAS PROD:				6,629	TOTAL CONDENSATE PROD:				87				

WILES (CONGL. 3450)				97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875															
ELLIS, D. N.				WELL #:	2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		775 #	723	-0-	-52	-0-	74	1	649	2		N	-0-					-0-	
02		700 #	633	-0-	-67	-0-	68	1	565	2		N	-0-					-0-	
03		775 #	678	-0-	-97	-0-	68	1	610	2		N	-0-					-0-	
04		750 #	666	-0-	-84	-0-	91	1	575	2		N	-0-					-0-	
05		744 #	717	-0-	-27	-0-	81	1	636	2		N	-0-					-0-	
06		696 R	696	-0-	-0-	-0-	71	1	625	2		N	-0-					-0-	
07		721 R	721	-0-	-0-	-0-	86	1	635	2		N	-0-					-0-	
08		738 R	738	-0-	-0-	-0-	83	1	655	2		N	-0-					-0-	
09		0	458	-0-	458	458	48	1	410	2		N	-0-					-0-	
10		0	763	-0-	763	1221	66	1	697	2		N	-0-					-0-	
11		0	728	-0-	728	1949	89	1	639	2		N	-0-					-0-	
12		744 #	NO RPT	-0-	-744	1205						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,521		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-				97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	1	RRCID -> 122946	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4065 - 4077					
01	3100 N	3253	-0-	153	153	3236 3	17 9 N	15					117		
02	699 N	546	-0-	-153	-0-	533 3	13 9 N	12					129		
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	796 3	28 9 N	25					154		
04	720	818	-0-	98	98	796 3	22 9 N	20					174		
05	744	1029	-0-	285	383	1018 3	11 9 N	10	165	1			19		
06	720	4370	-0-	3650	4033	4361 3	9 9 N	8					27		
07	6353	1532	-0-	-4821	-0-	1524 3	8 9 N	7					34		
08	744	311	-0-	-433	-0-	298 3	13 9 N	12					46		
09	0	4497	-0-	4497	4497	4486 3	11 9 N	10					56		
10	0	1003	-0-	1003	5500	1003 3		-0-					56		
11	0	736	-0-	736	6236	725 3	11 9 N	10					66		
12	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	1586		N	NO RPT					66		
TOTAL GAS PROD:				18,919		TOTAL CONDENSATE PROD:				129					

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)				97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.				448810									
WILLIAMS, H. C.				WELL #:		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084 PERF. 2004 - 2014	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				-0-
11	0	40	-0-	40	40	40	2	N	-0-				-0-
*12	70 N	30	-0-	-40	-0-	30	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			623		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS (MARBLE FALLS)										97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										058851													
STEWART										WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-				1659 2				Y		-0-						-0-	
02		784 #	475	-0-	-309	-0-				475 2				Y		-0-						-0-	
03		868 #	603	-0-	-265	-0-				603 2				Y		-0-						-0-	
04		990 #	681	-0-	-309	-0-				681 2				Y		-0-						-0-	
05		1023 #	757	-0-	-266	-0-				757 2				Y		-0-						-0-	
06		1080 #	730	-0-	-350	-0-				730 2				Y		-0-						-0-	
07		1660 R	1660	-0-	-0-	-0-				1660 2				Y		-0-						-0-	
08		744 #	715	-0-	-29	-0-				715 2				Y		-0-						-0-	
09		998 R	998	-0-	-0-	-0-				998 2				Y		-0-						-0-	
10		0	771	-0-	771	1396	771			771 2				Y		-0-						-0-	
11		0	625	-0-	625	1396	625			625 2				Y		-0-						-0-	
12		0	565	-0-	565	1961	565			565 2				Y		-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

SRC-ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	127013	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2801 -	3097
01	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-					32
02	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	Y	-0-					32
03	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-					32
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	Y	-0-					32
05	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	-0-					32
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-					32
07	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-					32
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-					32
09	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	Y	-0-					32
10	0	1009	-0-	1009	1009	1009	2	Y	-0-					32
11	0	887	-0-	887	1896	887	2	Y	-0-					32
12	0	723	-0-	723	2619	723	2	Y	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			14,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SRC-GARMS LEATHERWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 127014	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 3485	PERF. 2847 - 3198	
01	1581 #	788	-0-	-793	-0-	788	2	N	-0-	4
02	1428 #	584	-0-	-844	-0-	584	2	N	-0-	4
03	1581 #	1482	-0-	-99	-0-	1482	2	N	-0-	4
04	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-	4
05	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-	4
06	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-	4
07	1806 R	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-	4
08	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-	4
09	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-	4
10	0	1924	-0-	1924	1924	1924	2	N	-0-	4
11	0	1771	-0-	1771	3695	1771	2	N	-0-	4
12	0	1657	-0-	1657	5352	1657	2	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		20,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 #	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	308 #	117	-0-	-191	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	341 #	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	330 #	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	0	139	-0-	139	250	139	2			Y	-0-					-0-
12	0	155	-0-	155	405	155	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

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

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190															
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118820		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH		3379	PERF. 2858 - 2862							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 #	177	-0-	-9	-0-		177	3				N	-0-					-0-	
02	168 #	161	-0-	-7	-0-		161	3				N	-0-					-0-	
03	186 #	131	-0-	-55	-0-		131	3				N	-0-					-0-	
04	180 #	165	-0-	-15	-0-		165	3				N	-0-					-0-	
05	186 #	135	-0-	-51	-0-		135	3				N	-0-					-0-	
06	180 #	141	-0-	-39	-0-		141	3				N	-0-					-0-	
07	186 #	137	-0-	-49	-0-		137	3				N	-0-					-0-	
08	186 #	155	-0-	-31	-0-		155	3				N	-0-					-0-	
09	0	142	-0-	142		142	142	3				N	-0-					-0-	
10	0	159	-0-	159		301	159	3				N	-0-					-0-	
11	0	134	-0-	134		435	134	3				N	-0-					-0-	
12	0	123	-0-	123		558	123	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ALLEN, E. A.				WELL #:	9	RRCID -> 124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 2816	- 2820
01	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-			4
02	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-			4
03	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			4
04	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-			4
05	1829 #	1797	-0-	-32	-0-	1797	3	N	-0-			4
06	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-			4
07	1829 #	1714	-0-	-115	-0-	1714	3	N	-0-			4
08	1829 #	1765	-0-	-64	-0-	1765	3	N	-0-			4
09	0	1596	-0-	1596	1596	1596	3	N	-0-			4
10	0	1943	-0-	1943	3539	1943	3	N	-0-			4
11	0	1816	-0-	1816	5355	1816	3	N	-0-			4
12	0	1497	-0-	1497	6852	1497	3	N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			21,211		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARMS-LEATHWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 126405	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 2814	- 2828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID -> 159744		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2887 - 2891					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
11	0	267	-0-	267	534	267	3			N	-0-					-0-
12	0	298	-0-	298	832	298	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A					
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				7
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				7
03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				7
04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				7
05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	879	3	36	9	N	33	38	1		2
06	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-				2
07	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				2
08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				2
09	0	789	-0-	789	789	789	3			N	-0-				2
10	0	801	-0-	801	1590	801	3			N	-0-				2
11	0	623	-0-	623	2213	614	3	9	9	N	8				10
12	0	972	-0-	972	3185	917	3	55	9	N	50	59	1		1
TOTAL GAS PROD:		9,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SLEMMONS, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

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

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

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

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STERLING OIL AND GAS		818896							
MALLORY, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 4200	
								PERF. 3977 - 3996	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 095817		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 3950	
								PERF. 3658 - 3668	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
G & F OIL, INC.		292000							
EKDAHL		WELL #: 1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150	
								PERF. 4935 - 4939	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	126
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WINDHAM, NORTH (MORRIS)			97924 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD							
D.J. & T. ENERGY			196227																
DAVIS ESTATE '2'			WELL #:			2			RRCID -> 209240			COMPL. DATE 01/02/2003			TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018547	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404	-	3414			
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-		
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2		N	-0-		-0-		
03	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2		N	-0-		-0-		
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	2		N	-0-		-0-		
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-		
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-		
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3		N	-0-		-0-		
08	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3		N	-0-		-0-		
09	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	3		N	-0-		-0-		
10	0		12	-0-	12	12	12	3		N	-0-		-0-		
11	26	N	14	-0-	-12	-0-	14	3		N	-0-		-0-		
12	0		17	-0-	17	17	17	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				2,012		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DAVIS, G. R.				WELL #:	1	RRCID -> 018550	COMPL. DATE 04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404	-	3412
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2		Y	-0-	24
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2		Y	-0-	24
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-	24
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	24
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2		Y	-0-	24
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2		Y	-0-	24
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3		Y	-0-	24
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-	24
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	24
10	0		175	-0-	175	175	175	3		Y	-0-	24
11	347	N	172	-0-	-175	-0-	172	3		Y	-0-	24
12	0		149	-0-	149	149	149	3		Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:			1,532		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		Y	-0-			17
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		Y	-0-			17
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			17
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		Y	-0-			17
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		Y	-0-			17
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2		Y	-0-			17
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-			17
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			17
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			17
10	0	132	-0-	132	-0-	132 3		Y	-0-			17
11	261 N	129	-0-	-132	-0-	129 3		Y	-0-			17
12	0	112	-0-	112	-0-	112 3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		1,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

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

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 DAHAB ENERGY INC. 197200
 WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	1			N	-0-					111
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			N	-0-					111
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			N	-0-					111
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1			N	-0-					111
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					111
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					111
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					111
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					111
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0	128	-0-	128 B	128	128	2			N	-0-					111
10	1065 N	937	-0-	-128 B	-0-	937	2			N	-0-					111
11	0	176	-0-	176 B	176	176	2			N	-0-					111
12	0	91	-0-	91 B	267	91	2			N	-0-					111
TOTAL GAS PROD:		2,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		4007 PERF. 3410 - 3416				
DAVIS "WB"				WELL #: 6814												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2071 R	541	-0-	-1530	-0-	524	2	17	9	Y	15					146
02	476 #	465	-0-	-11	-0-	453	2	12	9	Y	11					157
03	527 #	470	-0-	-57	-0-	453	2	17	9	Y	15					172
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	483	2	11	9	Y	10					182
05	527 #	401	-0-	-126	-0-	393	2	8	9	Y	7					189
06	510 #	429	-0-	-81	-0-	423	2	6	9	Y	5	170	1			24
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	461	2	7	9	Y	6					30
08	496 #	444	-0-	-52	-0-	436	2	8	9	Y	7					37
09	480 #	442	-0-	-38	-0-	432	2	10	9	Y	9					46
10	461 R	461	-0-	-0	-0-	450	2	11	9	Y	10					56
11	443 R	443	-0-	-0	-0-	429	2	14	9	Y	13					69
12	434 #	425	-0-	-9	-0-	411	2	14	9	Y	13					82
TOTAL GAS PROD:		5,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				121						

DAVIS "B"				WELL #:		7615	RRCID ->		223237	COMPL. DATE		10/25/2006	TOTAL	DEPTH	4009	PERF.	3420	-	3430
01	2947	R	504	-0-	-1543	-0-	504	2			Y		-0-						3
02	476	#	457	-0-	-19	-0-	455	2		2	9	Y	2						5
03	527	#	455	-0-	-72	-0-	455	2				Y	-0-						5
04	510	#	501	-0-	-9	-0-	501	2				Y	-0-						5
05	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	2				Y	-0-						5
06	480	#	445	-0-	-35	-0-	445	2				Y	-0-						5
07	527	#	423	-0-	-104	-0-	423	2				Y	-0-						5
08	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2				Y	-0-						5
09	510	#	490	-0-	-20	-0-	490	2				Y	-0-						5
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2				Y	-0-						5
11	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2				Y	-0-						5
*12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	684	2		1	9	Y	1						6
TOTAL GAS PROD:				6,219		TOTAL CONDENSATE PROD:						3							

DAVIS "B"				WELL #:	7616	RRCID ->	223238	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3412 -	3426
01	2947 R	504	-0-	-1543	-0-	504	2			Y	-0-					3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2					5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					5
04	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					5
05	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					5
06	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					5
07	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					5
08	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					5
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					5
10	465 #	28	-0-	-437	-0-	28	2			Y	-0-					5
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1					6
TOTAL GAS PROD:				4,179	TOTAL CONDENSATE PROD:						3					

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431														
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	938	450	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	500	-0-	500	1438	500	2			Y	-0-			-0-
07	1907 R	469	-0-	-1438	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
08	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
09	480 #	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
10	527 #	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
11	510 #	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
*12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440														
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	563	-0-	563	1173	563	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	625	-0-	625	1798	625	2			Y	-0-			-0-
07	2385 R	587	-0-	-1798	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
08	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
09	600 #	495	-0-	-105	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
*12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434														
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-			3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2			5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-			5
04	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	498	-0-	498	999	498	2			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	445	-0-	445	1444	445	2			Y	-0-			5
07	1867 R	423	-0-	-1444	-0-	423	2			Y	-0-			5
08	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-			5
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-			5
10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			5
11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			5
*12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	Y	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,219

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450														
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	563	-0-	563	1173	563	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	625	-0-	625	1798	625	2			Y	-0-			-0-
07	2385 R	587	-0-	-1798	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
09	510 #	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
*12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462															
DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
HENNESSEY, SARAH C.				WELL #:	2	RRCID -> 018555	COMPL. DATE 06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413	-	3421		
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINSLOW (CADD0)				98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677												
GREEN				WELL #:		1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 3440 - 3448		
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	737	2	108	9	N	98				239	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	N	70	171	1		138	
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	671	2	119	9	N	108	173	1		73	
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	553	2	116	9	N	105				178	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	736	2	141	9	N	128	165	1		141	
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1471	2	80	9	N	73				214	
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	681	2	102	9	N	93	166	1		141	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	711	2	103	9	N	94				235	
09	0	801	-0-	-0-	801	703	2	98	9	N	89	169	1		155	
10	0	799	-0-	-0-	799	1600	2	111	9	N	101				256	
11	0	685	-0-	-0-	685	2285	2	102	9	N	93	166	1		183	
*12	3050 N	765	-0-	-0-	-2285	-0-	663	2	102	9	N	93	166	1		110
TOTAL GAS PROD:		10,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,145								

WINSTON (STRAWN 2340)			98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			213703											
WINSTON, BLANCHE			WELL #: 4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517	3			N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-			-0-
10	0	474	-0-	474	474	474	3			N	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372	846	372	3			N	-0-			-0-
12	0	308	-0-	308	1154	308	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ITX CORPORATION				427179													
DUNLAP, J G				WELL #:		4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH		4304		PERF. 2216 - 2222	
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-						-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3		N	-0-						-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-						-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-						-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-						-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-						-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-						-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-						-0-
09	0		8	-0-	8	-0-	8	3	8	N	-0-						-0-
10	16	N	8	-0-	-8	-0-	8	3		N	-0-						-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-						-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				151		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID -> 212976	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2218 -	2222
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WINSTON RANCH (BIG SALINE)		98125 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BKV BARNETT, LLC		072504														
VEALE RANCH		WELL #:		7		RRCID -> 213515		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5278 - 5296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	0	438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
10	0	397	-0-	397	835	397	2			Y	-0-					-0-
11	0	410	-0-	410	1245	410	2			Y	-0-					-0-
12	0	390	-0-	390	1635	390	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: THROCKMORTON		
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440								
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID -> 219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL	DEPTH	1387	PERF. 1339 - 1342
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		16	-0-	16	16	16	3	N	-0-		-0-
12	0		8	-0-	8	24	8	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				136	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOOD (STRAWN)			98465 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
BACON ENERGY			042398					
BACON			WELL #:	RRCID -> 132380	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF. 1342 - 1346
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
STERLING OIL AND GAS		818896											
WOODFIN		WELL #:		1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODS (CONGLOMERATE)				98615 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"				WELL #:	1	RRCID -> 204734	COMPL.	DATE 09/17/2004	TOTAL	DEPTH	4220	PERF.	3957 -	3965
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	256	2	12	9	N	11			140
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	261	2	18	9	N	16			156
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	320	2	24	9	N	22	1	8	177
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	227	2	4	9	N	4			181
05	310 N	92	-0-	-218	-0-	84	2	8	9	N	7	161	1	26
06	330 N	94	-0-	-236	-0-	84	2	10	9	N	9			35
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	138	2	7	9	N	6	2	8	39
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5			44
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4			48
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	84	2	3	9	N	3			51
11	0	84	-0-	84	84	82	2	2	9	N	2			53
12	0	64	-0-	64	148	60	2	4	9	N	4			57
TOTAL GAS PROD:				2,184	TOTAL CONDENSATE PROD:				93					

BLACK BANDANA LLC				072506															
RICKELS				WELL #:		4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH		4225		PERF. 3868		- 3964	
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-								12
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-								12
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		Y	-0-								12
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-								12
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1053	3		Y	-0-								52
06	3000	N	6490	-0-	3490	3490	5465	3	1025	9	Y	932							94
07	3100	N	5381	-0-	2281	5771	4446	3	935	9	Y	850	890	1					284
*08	3100	N	4046	-0-	946	6717	3895	3	151	9	Y	137	136	1					285
09	7500		5929	-0-	-1571	5146	5928	3	1	9	Y	1	171	1					115
*10	7750		3289	-0-	-4461	685	3288	3	1	9	Y	1	73	1					43
*11	3517		2832	-0-	-685	-0-	2701	3	131	9	Y	119	90	1					72
12	0		2856	-0-	2856	2856	2736	3	120	9	Y	109	87	1					94
TOTAL GAS PROD:			35,230				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,189									

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)										98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD				
PETEX										659782				
ROBERTS, WADE "47"										WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	913 2	25 9	N		23	47 1		10
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	903 2	22 9	N		20			30
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1014 2	25 9	N		23			53
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	987 2	18 9	N		16	49 1		20
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	877 2	26 9	N		24	9 1		35
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	994 2	23 9	N		21	46 1		10
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1046 2	25 9	N		23			33
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1041 2	24 9	N		22			55
09		0	1040	-0-	1040	1040	1016 2	24 9	N		22	47 1		30
10		0	1061	-0-	1061	2101	1036 2	25 9	N		23			53
11		0	1023	-0-	1023	3124	1001 2	22 9	N		20	50 1		23
12		0	1071	-0-	1071	4195	1045 2	26 9	N		24			47
TOTAL GAS PROD:										12,158				
										TOTAL CONDENSATE PROD:				
										261				

WORLEY (STRAWN)										98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC										726791				
SOSEBEE "B"										WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N		-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N		-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N		-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										90				
										TOTAL CONDENSATE PROD:				
										-0-				

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)										98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER				
BRAY, DONALD										089921				
BRAY										WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-				
										TOTAL CONDENSATE PROD:				
										-0-				

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)			//CONT.//		98830 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER				
MASON, ROBERT ELDON					531762											
MASON			WELL #:		1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567			

M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.				99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH		
WELL #:				1	RRCID -> 018560	COMPL. DATE 02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263	-	3298
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3	N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	71	71 3	N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	122	51 3	N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	171	49 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			658	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURRIS, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 018562	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181	-	3257
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3	N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-			-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	268	268	3	N	-0-			-0-
11	0	167	-0-	167	435	167	3	N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	643	208	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494												
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960			TOTAL	DEPTH	3355	PERF.	3138 -	3208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	72	20	3			N	-0-					-0-
12	0	24	-0-	24	96	24	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		962					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FULFER, W. T.				WELL #:	5	RRCID -> 018571	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 018572	COMPL. DATE 05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231	-	3346
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-				-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-				-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-				-0-
11	0	81	-0-	81	186	81	3		N	-0-				-0-
12	0	87	-0-	87	273	87	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEMP, H. J.				WELL #:	1	RRCID -> 018576	COMPL. DATE 03/11/1960	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3216 - 3257
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3	N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-
10	0	210	-0-	210	210	210	3	N	-0-
11	0	156	-0-	156	366	156	3	N	-0-
12	0	147	-0-	147	513	147	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,962	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MORING, C. S.				WELL #:	1	RRCID -> 018580	COMPL. DATE 06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224	-	3300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62 3	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	56	-0-	56	118	56 3	N	-0-				-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	178	60 3	N	-0-				-0-
05	281 X	103	-0-	-178	-0-	103 3	N	-0-				-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-				-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-				-0-
10	0	76	-0-	76	76	76 3	N	-0-				-0-
11	0	55	-0-	55	131	55 3	N	-0-				-0-
12	0	46	-0-	46	177	46 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			792	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	3			N	-0-			-0-
11	0	153	-0-	153	351	153	3			N	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	504	153	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARTEN, L. F.				WELL #:	1	RRCID -> 018582	COMPL. DATE 04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241 - 3298
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	3	N	-0-	-0-
11	0	461	-0-	461	610	461	3	N	-0-	-0-
12	0	509	-0-	509	1119	509	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,964		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RUSSELL, C. C.				WELL #:	3	RRCID -> 018587	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167 - 3233		
01	350 N	350	-0-	-0-		-0-	350	3		N	-0-	-0-
02	364 N	331	-0-	-33		-0-	331	3		N	-0-	-0-
03	403 N	374	-0-	-29		-0-	374	3		N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343	3		N	-0-	-0-
05	808 N	808	-0-	-0-		-0-	808	3		N	-0-	-0-
06	723 N	723	-0-	-0-		-0-	723	3		N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-		-0-	688	3		N	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-		-0-	624	3		N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-		-0-	457	3		N	-0-	-0-
10	0	532	-0-	532		532	532	3		N	-0-	-0-
11	0	393	-0-	393		925	393	3		N	-0-	-0-
12	0	317	-0-	317		1242	317	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,940		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//		190494											
WYLIE, A. K., HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL	DEPTH	3206	PERF.	3119 -	3168	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	0	463	-0-	463	463	463	3			N	-0-					-0-
11	0	227	-0-	227	690	227	3			N	-0-					-0-
12	0	386	-0-	386	1076	386	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,709				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WYLIE, H. T.				WELL #:	1	RRCID -> 018591	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228	-	3264
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3	N	-0-		-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-		-0-
10	0		144	-0-	144	144	144	3	N	-0-		-0-
11	0		111	-0-	111	255	111	3	N	-0-		-0-
12	0		112	-0-	112	367	112	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNG, I. W.				WELL #:	1	RRCID -> 018592	COMPL. DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197	-	3311
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3	N	-0-		-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3	N	-0-		-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
10	0		385	-0-	385		385	3	N	-0-		-0-
11	0		293	-0-	293		293	3	N	-0-		-0-
12	0		221	-0-	221		899	221	3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,091	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3175 -	3189		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DILLINGHAM-FULFER				WELL #:	1	RRCID -> 018613	COMPL. DATE 05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138 - 3155
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-	-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	3	N	-0-	-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3	N	-0-	-0-
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3	N	-0-	-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3	N	-0-	-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3	N	-0-	-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
10	0	288	-0-	288	288	288	3	N	-0-	-0-
11	0	182	-0-	182	470	182	3	N	-0-	-0-
12	0	150	-0-	150	620	150	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,968		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITTENTON, D. W.				WELL #:	1	RRCID -> 018617	COMPL. DATE 08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 3335
01	14B2 EXT	56	-0-	56	187	56 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187		N	-0-		-0-
03	187 X	-0-	-0-	-187	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	56	56 3	N	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	86	30 3	N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	110	24 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			350		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

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

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	20	4	3			N	-0-					-0-
12	0		22	-0-	22	42	22	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			262			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	0		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	455	209	3			N	-0-					-0-
12	0		207	-0-	207	662	207	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-						-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-	-0-						-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-						-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-						-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-						-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-						-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-						-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-						-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-						-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	3		N	-0-	-0-						-0-
11	0	15	-0-	15	54	15	3		N	-0-	-0-						-0-
12	0	23	-0-	23	77	23	3		N	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			333	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MORING, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3194	-	3212
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	0		36	-0-	36	36	36	3	N	-0-		-0-
11	0		28	-0-	28	64	28	3	N	-0-		-0-
12	0		25	-0-	25	89	25	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				432		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PIPES, W.B. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3452	-	3468
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	0		37	-0-	37	37	37	3	N	-0-		-0-
11	0		23	-0-	23	60	23	3	N	-0-		-0-
12	0		17	-0-	17	77	17	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				395		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	0	339	-0-	339	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	0	299	-0-	299	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	0	327	-0-	327	-0-	327	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,538			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

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

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	0	633	-0-	633	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	0	144	-0-	144	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	0	58	-0-	58	-0-	835	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,049			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	133	133	3		N	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	235	102	3		N	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109	344	109	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEMP, H. J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	3		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	169	68	3		N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	235	66	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604	604	604	3		N	-0-			-0-
11	0	441	-0-	441	1045	441	3		N	-0-			-0-
12	0	399	-0-	399	1444	399	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255 - 3325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	263	263	3			N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	458	195	3			N	-0-			-0-
12	0	178	-0-	178	636	178	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID -> 094690	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169 - 3266	
01	465 N	421	-0-	-44		-0-	421 3	N	-0-	-0-	
02	420 N	387	-0-	-33		-0-	387 3	N	-0-	-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-		-0-	434 3	N	-0-	-0-	
04	420 N	387	-0-	-33		-0-	387 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	404	-0-	-30		-0-	404 3	N	-0-	-0-	
06	420 N	418	-0-	-2		-0-	418 3	N	-0-	-0-	
07	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410 3	N	-0-	-0-	
08	421 N	421	-0-	-0-		-0-	421 3	N	-0-	-0-	
09	443 N	443	-0-	-0-		-0-	443 3	N	-0-	-0-	
10	0	464	-0-	464	464		464 3	N	-0-	-0-	
11	0	379	-0-	379	843		379 3	N	-0-	-0-	
12	0	395	-0-	395	1238		395 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,963	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID -> 094691	COMPL. DATE 05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3192 - 3290	
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
10	0	283	-0-	283	283	283	3	N	-0-	-0-	
11	0	197	-0-	197	480	197	3	N	-0-	-0-	
12	0	267	-0-	267	747	267	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,728	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS)												CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC														
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT														
//CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE														
//CONT.// 190494														
WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-			-0-
10	0	193	-0-	193	193	193	3			N	-0-			-0-
11	0	131	-0-	131	324	131	3			N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	484	160	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, G. GAS UNIT														
WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247														
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	3			N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	327	158	3			N	-0-			-0-
12	0	151	-0-	151	478	151	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,624				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EVANS, J.B. GAS UNIT														
WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329														
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
10	0	471	-0-	471	471	471	3			N	-0-			-0-
11	0	326	-0-	326	797	326	3			N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1114	317	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,693				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC			568561								
BARTON, E. M.		WELL #:	2	RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3173 - 3265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3363	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVATT, J. V.		WELL #:	1	RRCID -> 018603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3258 - 3289	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561												
MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 018604		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3280 - 3300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORING, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 018606	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORING, J. B.				WELL #:	2	RRCID -> 018607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

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

MILLS, JAY 569255
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MINGUS OIL & GAS 569683
 PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

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

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683									
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018619		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3220 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #:	1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #:	2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342								
FAMBR0 288		WELL #:		3	RRCID -> 291845		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3274 - 3296			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01		6200 X	6101 -0-	-99	-0-	6101 2			N	-0-		-0-
02		6648 X	6648 -0-	-0-	-0-	6648 2			N	-0-		-0-
03		7325 X	7325 -0-	-0-	-0-	7311 2	14 9		N	13		13
04		6493 X	6493 -0-	-0-	-0-	6493 2			N	-0-		13
05		6350 X	6350 -0-	-0-	-0-	6322 2	28 9		N	25		38
06		6074 X	6074 -0-	-0-	-0-	6054 2	20 9		N	18		56
07		6107 X	5890 -0-	-217	-0-	5879 2	11 9		N	10		66
08		6274 X	6274 -0-	-0-	-0-	6261 2	13 9		N	12		78
09		0	5730 -0-	5730	5730	5730 2			N	-0-		78
10		0	5783 -0-	5783	11513	5777 2	6 9		N	5		83
11		16959 X	5446 -0-	-11513	-0-	5443 2	3 9		N	3		86
12		0	5418 -0-	5418	5418	5418 2			N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		73,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

STEWART CONTRACT SERVICES				820789											
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 -	3240	
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-				121	
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2	N	-0-				121	
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-				121	
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-				121	
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2	N	-0-				121	
06	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2	N	-0-				121	
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-				121	
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-				121	
09	0		386	-0-	386	386	386	2	N	-0-				121	
10	0		328	-0-	328	714	328	2	N	-0-				121	
11	0		222	-0-	222	936	222	2	N	-0-				121	
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	533			N	NO RPT				121	
TOTAL GAS PROD:				3,263	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STONEBRIAR OIL LLC				823774															
CARY, W. B.				WELL #:		1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3250 - 3280	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
WOOD, JERRY G.				937390											
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID -> 096471		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116	-	3121	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH		
PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE -A-				WELL #:	2	RRCID	-> 147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL	DEPTH	3520	PERF. 3334 - 3354
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
09	0		571	-0-	571	571	571	3	N	-0-			-0-
10	0		590	-0-	590	1161	590	3	N	-0-			-0-
11	0		460	-0-	460	1621	460	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1621			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,766	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

X-RAY S.(MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH		
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038							
CHAMBERS, BEN				WELL #:	1	RRCID -> 091039	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF. 3416	- 3442
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WOFFORD R. NAT				935462									
WOFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480 - 5661	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

Y-OH-Y (CADD0)				99157 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440								
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3266 - 3294	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-		-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3			N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-		-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3			N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-		-0-
10	0	419	-0-	419	-0-	419 3			N	-0-		-0-
11	0	432	-0-	432	-0-	851 3			N	-0-		-0-
12	0	419	-0-	419	-0-	1270 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YAH00 (MISSISSIPPIAN)				99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		26	RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3449 - 3458	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2			N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	-0-	90 2			N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	-0-	161 2			N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	-0-	225 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J.N. "B"		WELL #:		27	RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3620 - 3671	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		C 1	RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3768 - 3784	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		30
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		30
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		30
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		30
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		30
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		30
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		30
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-		30
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-		30
10	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-		30
11	0	11	-0-	11	21	11	2		N	-0-		30
12	0	10	-0-	10	31	10	2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART, J.N. "B"		WELL #:		28	RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3838 - 3878	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YAH00 (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-					-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		876	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GTG OPERATING, LLC 337080
 STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4			41
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	-0-	594	2			N	-0-			41
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	1085	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
BUCKLER WALKER B				WELL #:	4B	RRCID -> 059451	COMPL. DATE 06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 4564 -
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419						
MORRIS 30				WELL #: A 3	RRCID -> 022804	COMPL. DATE 09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2620	- 2636
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE, O. B.				99882 555 153608	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
				WELL #:	1	RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-		-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				10	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

COLE				WELL #:	1	RRCID -> 080503	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2704	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				22	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COLE				WELL #:	3	RRCID -> 080741	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2699 - 2709	
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				21	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ZOURETTE (MARBLE FALLS) 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

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

PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				48	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				100	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		164			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		112			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						